GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					120
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					120
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					120
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					120
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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

01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	900	#	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	N	-0-					84
02	1820	N	979	-0-	-841	-0-	99	1	880	2	N	-0-					84
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	146	1	1228	2	N	-0-					84
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	122	1	893	2	N	-0-					84
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					84

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	300	1	1046	2	N	-0-				-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*05	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-

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

01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	300	1	967	2	N	-0-				-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	300	1	960	2	N	10				10
							11	9								
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	907	2	N	39				49
							43	9								
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26				75
							29	9								
06	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-				75

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

01	2108	#	1315	-0-	-793	-0-	1312	2	3	9	N	3					152
02	1904	#	1262	-0-	-642	-0-	1231	2	31	9	N	28	163	1			17
03	2108	#	1998	-0-	-110	-0-	1890	2	108	9	N	98					115
04	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2309	2	62	9	N	56					171
05	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80
*06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	1981	2	100	9	N	91					171

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

01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					45
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					45
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	15	1	486	2	N	-0-					45
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	2	N	-0-					45
06	1080	N	75	-0-	-1005	-0-	2	1	73	2	N	-0-					45

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

01	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5092	2	121	9	N	110	2	8			160
02	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4498	2	66	9	N	60	3	8			217
03	5518	X	4799	-0-	-719	-0-	4785	2	14	9	N	13					230
04	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	4500	2	15	9	N	14	182	1			62
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99
06	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4377	2	69	9	N	63					162

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					41
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					41
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					41
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	178	1			90
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					90
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					90
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					90
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					90

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

01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					40
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					40
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					40
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40

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

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					58
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					58
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					58
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					58
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					58

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

01	930	N	826	-0-	-104	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			101
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					101
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					101
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					111
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	767	2	69	9	N	63	154	1			20
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					20

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

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

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2078	2	47	9	N	43					123
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49					172
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					187
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					187
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					187
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					187

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

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					33
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					33
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-					33
04	1320	N	783	-0-	-537	-0-	34	1	734	2	N	14					47
							15	9									
05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-					47
06	1500	N	986	-0-	-514	-0-	43	1	943	2	N	-0-					47

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

01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					140
02	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					140
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	65	1	1413	2	N	-0-					140
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	66	1	1442	2	N	8					148
							9	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					148
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					148

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					125
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					125
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					125
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	-0-					125
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					125

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

01	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	109	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1294	-0-	-1058	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-

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

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	77	1	780	2	N	-0-					-0-

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	N	-0-					112
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					112
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	N	-0-					112
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	70	1	722	2	N	-0-					112
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-					112
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	11					123
							12	9									

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

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

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

01	837	N	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	N	-0-					67
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-					67
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	915	2	N	-0-					67
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-					67
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-					67
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	52	1	524	2	N	-0-					67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

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

01	4185	X	3111	-0-	-1074	-0-	406	1	2705	2	Y	-0-					27
02	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					27
03	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	405	1	2511	2	Y	-0-					27
04	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	420	1	2324	2	Y	-0-					27
05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-					27
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	452	1	2433	2	Y	-0-					27

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

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					13
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					13
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					13
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

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

01	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1533	1	10218	2	N	-0-					25
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1408	1	8696	2	N	-0-					25
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1447	1	8971	2	N	-0-					25
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1370	1	7592	2	N	-0-					25
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-					25
*06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1266	1	6811	2	N	-0-					25

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

01	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					17
02	1848	X	325	-0-	-1523	-0-	45	1	280	2	Y	-0-					17
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	533	1	3307	2	Y	-0-					17
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	780	1	4322	2	Y	-0-					17
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-					17
*06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	3627	X	2484	-0-	-1143	-0-	324	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2145	-0-	-1131	-0-	299	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	361	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	358	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	337	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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

01	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	599	1	7580	2	N	-0-					26
02	7756	X	7674	-0-	-82	-0-	534	1	7140	2	N	-0-					26
03	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	565	1	7581	2	N	-0-					26
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	568	1	7901	2	N	-0-					26
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26
06	8220	X	7656	-0-	-564	-0-	581	1	7045	2	N	27					53
							30	9									

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

01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	218	1	2420	2	N	2					47
							2	9									
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	212	1	2441	2	N	-0-					47
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	233	1	2668	2	N	-0-					47
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	235	1	2626	2	N	-0-					47
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	216	1	2375	2	N	-0-					47

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

01	217	X	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					6
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					6
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					6
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					6
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					6

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

01	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	286	1	3169	2	Y	1					18
							1	9									
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	368	1	4233	2	Y	-0-					18
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	418	1	4778	2	Y	-0-					18
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	412	1	4606	2	Y	-0-					18
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-					18
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	408	1	4491	2	Y	-0-					18

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

01	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	221	1	2444	2	Y	1					11
							1	9									
02	2828	X	2602	-0-	-226	-0-	208	1	2394	2	Y	-0-					11
03	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	226	1	2588	2	Y	-0-					11
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	243	1	2719	2	Y	-0-					11
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-					11
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	215	1	2364	2	Y	-0-					11

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
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	411	1	2742	2	Y	-0-					20
02	4368	X	3069	-0-	-1299	-0-	428	1	2641	2	Y	-0-					20
03	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	487	1	3016	2	Y	-0-					20
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	474	1	2625	2	Y	-0-					20
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	2	Y	-0-					20
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	521	1	2802	2	Y	-0-					20

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

01	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	426	1	4718	2	N	-0-					27
02	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	348	1	3998	2	N	-0-					27
03	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	395	1	4516	2	N	-0-					27
04	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	367	1	4108	2	N	-0-					27
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	2	N	-0-					27
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	380	1	4174	2	N	-0-					27

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

01	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	489	1	5425	2	N	-0-					27
02	5572	X	5044	-0-	-528	-0-	404	1	4640	2	N	-0-					27
03	6169	X	5922	-0-	-247	-0-	476	1	5446	2	N	-0-					27
04	5970	X	5492	-0-	-478	-0-	451	1	5041	2	N	-0-					27
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-					27
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	459	1	5050	2	N	-0-					27

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

01	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	731	1	1904	2	N	-0-					28
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	749	1	1930	2	N	-0-					28
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	814	1	2156	2	N	-0-					28
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	772	1	2089	2	N	-0-					28
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	2	N	-0-					28
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	746	1	2096	2	N	-0-					28

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

01	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	756	1	1971	2	N	-0-					38
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	679	1	1748	2	N	-0-					38
03	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	750	1	1988	2	N	-0-					38
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	758	1	2051	2	N	-0-					38
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-					38
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	784	1	2204	2	N	-0-					38

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

01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	332	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	280	1	3225	2	N	1					36
							1	9									
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	316	1	3611	2	N	4					40
							4	9									
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	302	1	3383	2	N	3					43
							3	9									
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-					43
06	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	308	1	3387	2	N	-0-					43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC 154789
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
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	92	1	2393	2	N	-0-					32
02	2548	X	2469	-0-	-79	-0-	101	1	2368	2	N	-0-					32
03	3224	X	2542	-0-	-682	-0-	89	1	2453	2	N	-0-					32
04	3120	X	1451	-0-	-1669	-0-	66	1	1385	2	N	-0-					32
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32
06	2640	X	788	-0-	-1852	-0-	34	1	695	2	N	54					86
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2510	-0-	-2078	-0-	93	1	2417	2	Y	-0-					78
02	4956	X	2099	-0-	-2857	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					78
03	5487	X	2891	-0-	-2596	-0-	102	1	2789	2	Y	-0-					78
04	4290	X	2587	-0-	-1703	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					78
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78
06	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					78

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					45
02	2800	N	2925	-0-	125	125	120	1	2805	2	N	-0-					45
03	2545	N	2420	-0-	-125	-0-	85	1	2335	2	N	-0-					45
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45
06	2850	X	877	-0-	-1973	-0-	40	1	797	2	N	36					81
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	2	Y	-0-					89
02	T. A.		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					89
03	T. A.		438	-0-	438	562	15	1	423	2	Y	-0-					89
04	T. A.		2504	-0-	2504	3066	114	1	2390	2	Y	-0-					89
05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					89
06	3240	X	82	-0-	-3158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					89

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					45
02	2660	X	1590	-0-	-1070	-0-	87	1	1503	2	N	-0-					45
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3119	2	N	-0-					45
04	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	114	1	1967	2	N	-0-					45
05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					45
06	3360	X	1557	-0-	-1803	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					45

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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					90
02	1036	N	718	-0-	-318	-0-	37	1	681	2	N	-0-					90
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2174	2	N	-0-					90
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					90
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					90
06	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	50	1	925	2	N	-0-					90

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	850	2	37	9	N	34	182	1			150
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					151
03	930	N	516	-0-	-414	-0-	512	2	4	9	N	4					155
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					191
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	447	2	11	9	N	10	168	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					189
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					190
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					190
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					193
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					247
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98
*03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					98
*04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1296	2	22	9	N	20					118
*05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					118
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	712	2	17	9	N	15					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	544	2	6	9	Y	5	164	1			140
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	172	2	96	9	Y	87	87	1			140
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1104	700	2	136	9	Y	124	211	1			53
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2238	904	2	230	9	Y	209	256	1			6
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53
*06	2900	N	737	-0-	-2163	1093	425	2	312	9	Y	284	185	1			152

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	289	2	304	9	Y	276	276	1			-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	175	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1390	967	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	DLQ G-10		561	-0-	561	1951	412	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
*06	2900	N	404	-0-	-2496	76	241	2	163	9	Y	148	148	1			-0-

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

01	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					20
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	2	N	-0-					20
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	2	N	-0-					20
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					20
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					20
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					20

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

01	5952	X	2636	-0-	-3316	-0-	366	1	2270	2	Y	-0-					18
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	Y	-0-					18
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	442	1	3272	2	Y	1					19
							1	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	392	1	3035	2	Y	-0-					19
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	2	Y	-0-					19
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	490	1	2636	2	Y	-0-					19

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

01	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					84
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	451	1	2894	2	Y	-0-	74	1			10
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3447	2	Y	-0-					10
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	425	1	3292	2	Y	-0-					10
*05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	560	1	3176	2	Y	-0-					10
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	544	1	2925	2	Y	-0-					10

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

01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					183
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	698	1	4479	2	N	-0-					183
03	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	671	1	4970	2	N	5	161	1			27
							6	9									
04	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	616	1	4776	2	N	-0-					27
*05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	1220	1	6909	2	N	-0-					27
06	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	860	1	4624	2	N	-0-					27

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

01	6665	X	4612	-0-	-2053	-0-	640	1	3972	2	Y	-0-					45
02	5488	X	4358	-0-	-1130	-0-	588	1	3769	2	Y	1					46
							1	9									
03	5983	X	4852	-0-	-1131	-0-	577	1	4275	2	Y	-0-					46
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	565	1	4376	2	Y	-0-					46
*05	5983	X	3832	-0-	-2151	-0-	575	1	3257	2	Y	-0-					46
*06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	2	Y	-0-					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5508	-0-		-909	-0-	764	1	4744	2	N	-0-					65
02	5796	X	5431	-0-		-365	-0-	732	1	4699	2	N	-0-					65
03	6960	X	6960	-0-		-0-	-0-	828	1	6132	2	N	-0-					65
04	6390	X	5458	-0-		-932	-0-	624	1	4834	2	N	-0-					65
*05	6603	X	3518	-0-		-3085	-0-	528	1	2990	2	N	-0-					65
06	6750	X	6284	-0-		-466	-0-	985	1	5299	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3556	-0-		-3140	-0-	493	1	3063	2	Y	-0-					43
02	5600	X	4495	-0-		-1105	-0-	606	1	3888	2	Y	1					44
								1	9									
03	5704	X	5318	-0-		-386	-0-	632	1	4686	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4478	-0-		-412	-0-	512	1	3966	2	Y	-0-					44
*05	4991	X	4156	-0-		-835	-0-	623	1	3533	2	Y	-0-					44
06	5160	X	4559	-0-		-601	-0-	715	1	3844	2	Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4245	-0-		-2327	-0-	589	1	3656	2	Y	-0-					60
02	5572	X	3732	-0-		-1840	-0-	503	1	3229	2	Y	-0-					60
03	6169	X	4369	-0-		-1800	-0-	519	1	3850	2	Y	-0-					60
04	5160	X	3539	-0-		-1621	-0-	405	1	3134	2	Y	-0-					60
*05	5022	X	4120	-0-		-902	-0-	618	1	3502	2	Y	-0-					60
06	4230	X	3614	-0-		-616	-0-	566	1	3048	2	Y	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2128	-0-		-3607	-0-	295	1	1833	2	Y	-0-					50
02	4676	X	4372	-0-		-304	-0-	590	1	3782	2	Y	-0-					50
03	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	611	1	4531	2	Y	-0-					50
04	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	511	1	3961	2	Y	-0-					50
*05	4836	X	4692	-0-		-144	-0-	704	1	3988	2	Y	-0-					50
06	4980	X	4374	-0-		-606	-0-	686	1	3688	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3894	-0-		-1190	-0-	540	1	3354	2	Y	-0-					52
02	4592	X	3918	-0-		-674	-0-	528	1	3390	2	Y	-0-					52
03	4991	X	3022	-0-		-1969	-0-	359	1	2663	2	Y	-0-					52
04	4650	X	1591	-0-		-3059	-0-	182	1	1409	2	Y	-0-					52
*05	4805	X	3193	-0-		-1612	-0-	479	1	2714	2	Y	-0-					52
*06	4756	X	4756	-0-		-0-	-0-	745	1	4011	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4173	-0-		-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-					120
02	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	721	1	4623	2	Y	1	106	1			15
								1	9									
03	4991	X	4160	-0-		-831	-0-	495	1	3665	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4648	-0-		-182	-0-	531	1	4117	2	Y	-0-					15
*05	5921	X	5171	-0-		-750	-0-	776	1	4395	2	Y	-0-					15
06	5730	X	4815	-0-		-915	-0-	755	1	4060	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3522	-0-	-1593	-0-	489	1	3033	2	Y	-0-					87
02	4620	X	3071	-0-	-1549	-0-	414	1	2657	2	Y	-0-					87
03	5115	X	3452	-0-	-1663	-0-	411	1	3041	2	Y	-0-					87
04	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	464	1	3596	2	Y	-0-					87
*05	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	528	1	2994	2	Y	-0-					87
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	603	1	3242	2	Y	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	678	1	4210	2	Y	-0-					67
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	615	1	3948	2	Y	-0-					67
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	585	1	4333	2	Y	1					68
							1	9									
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	479	1	3710	2	Y	-0-					68
*05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	737	1	4174	2	Y	-0-					68
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	613	1	3299	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	601	1	3728	2	N	-0-					140
02	4312	X	3922	-0-	-390	-0-	529	1	3393	2	N	-0-					140
03	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	495	1	3666	2	N	32	146	1			26
							35	9									
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	475	1	3676	2	N	-0-					26
*05	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	677	1	3838	2	N	-0-					26
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	750	1	4035	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	778	1	4830	2	Y	-0-					56
02	6020	X	4994	-0-	-1026	-0-	674	1	4320	2	Y	-0-					56
03	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	681	1	5044	2	Y	-0-					56
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	609	1	4719	2	Y	-0-					56
*05	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	806	1	4565	2	Y	-0-					56
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	863	1	4644	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1329	1	8247	2	Y	-0-					41
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1015	1	6509	2	Y	-0-					41
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	929	1	6879	2	Y	-0-					41
04	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	833	1	6451	2	Y	-0-					41
*05	8060	X	7796	-0-	-264	-0-	1170	1	6626	2	Y	-0-					41
06	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	1147	1	6170	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	559	1	3467	2	Y	-0-					9
02	4144	X	3632	-0-	-512	-0-	490	1	3142	2	Y	-0-					9
03	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	447	1	3310	2	Y	-0-					9
04	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	425	1	3291	2	Y	-0-					9
*05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	554	1	3139	2	Y	-0-					9
06	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	592	1	3183	2	Y	-0-					9

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

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

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

01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	-0-					4
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2201	2	Y	-0-					4
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	412	1	2153	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	409	1	1923	2	Y	-0-					4
*05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	249	1	2021	2	Y	-0-					4
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					4

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

01	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	443	1	2752	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	437	1	2805	2	Y	-0-					16
03	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	362	1	2683	2	Y	-0-					16
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	352	1	2724	2	Y	-0-					16
*05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	474	1	2687	2	Y	-0-					16
06	3480	X	2851	-0-	-629	-0-	447	1	2404	2	Y	-0-					16

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

01	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					165
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	360	1	2297	2	N	-0-					165
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	489	1	2562	2	N	1	74	1			92
							1	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	557	1	2624	2	N	-0-					92
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	395	1	3207	2	N	-0-					92
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	443	1	2869	2	N	2	67	1			27
							2	9									

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

01	217	N	64	-0-	-153	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					1
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					1
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	224	1	2210	2	Y	-0-					51
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	311	1	1986	2	Y	-0-					51
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	-0-					51
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	397	1	1868	2	Y	-0-					51
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	2	Y	-0-					51
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					51

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

01	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	446	1	2765	2	Y	-0-					9
02	3920	X	2594	-0-	-1326	-0-	350	1	2244	2	Y	-0-					9
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	365	1	2705	2	Y	-0-					9
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	366	1	2836	2	Y	-0-					9
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	497	1	2817	2	Y	-0-					9
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	458	1	2461	2	Y	-0-					9

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

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					33
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	42	1	265	2	Y	-0-					33
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	59	1	309	2	Y	-0-					33
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					33
*05	341	N	255	-0-	-86	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					33
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					33

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

01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	774	1	4806	2	Y	-0-					18
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	3037	2	Y	-0-					18
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	409	1	3030	2	Y	-0-					18
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	366	1	2831	2	Y	-0-					18
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	490	1	2777	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	441	1	2375	2	Y	1					19
							1	9									

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

01	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	342	1	2121	2	Y	-0-					18
02	2996	X	2534	-0-	-462	-0-	342	1	2192	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	331	1	2455	2	Y	-0-					18
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	289	1	2235	2	Y	-0-					18
*05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	424	1	2404	2	Y	-0-					18
06	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	385	1	2071	2	Y	1					19
							1	9									

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

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	736	1	4568	2	N	-0-					148
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	676	1	4333	2	N	161	161	1			148
							177	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	568	1	4209	2	N	-0-					148
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	569	1	4407	2	N	-0-					148
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	702	1	3978	2	N	-0-					148
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	699	1	3762	2	N	-0-					148

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	326	1	2023	2	N	-0-					15
02	4732	X	3687	-0-	-1045	-0-	497	1	3190	2	N	-0-					15
03	5239	X	4267	-0-	-972	-0-	507	1	3760	2	N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	559	1	4332	2	N	-0-					15
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	639	1	3617	2	N	-0-					15
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	657	1	3534	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	648	1	4021	2	Y	-0-					151
02	4704	X	4373	-0-	-331	-0-	589	1	3778	2	Y	5	139	1			17
							6	9									
03	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	528	1	3916	2	Y	-0-					17
04	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	451	1	3494	2	Y	-0-					17
*05	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	582	1	3297	2	Y	-0-					17
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	662	1	3561	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4263	-0-	-883	-0-	592	1	3671	2	N	-0-					188
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					188
03	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	554	1	4103	2	N	4	165	1			27
							4	9									
04	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	461	1	3575	2	N	-0-					27
*05	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	628	1	3557	2	N	-0-					27
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	712	1	3828	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3040	-0-	-2168	-0-	422	1	2618	2	Y	-0-					14
02	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	359	1	2302	2	Y	-0-					14
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	594	1	4401	2	Y	-0-					14
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	536	1	4151	2	Y	-0-					14
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	687	1	3891	2	Y	1					15
							1	9									
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	481	1	2589	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	499	1	3094	2	Y	-0-					63
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	526	1	3377	2	Y	-0-					63
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3487	2	Y	-0-					63
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	564	1	4370	2	Y	-0-					63
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	690	1	3906	2	Y	-0-					63
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	584	1	3142	2	Y	1					64
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	879	1	5457	2	Y	-0-					38
02	6860	X	5921	-0-	-939	-0-	797	1	5116	2	Y	7	35	1			10
							8	9									
03	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	759	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	699	1	5420	2	Y	-0-					10
*05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	915	1	5183	2	Y	1					11
							1	9									
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	890	1	4791	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2630	-0-	-811	-0-	391	1	2239	2	Y	-0-					17
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	368	1	2229	2	Y	-0-					17
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	485	1	3046	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	312	1	2621	2	Y	-0-					17
*05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	419	1	2583	2	Y	-0-					17
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	415	1	2449	2	Y	-0-					17

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

01	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	278	1	1587	2	Y	-0-					88
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	270	1	1634	2	Y	9	87	1			10
							10	9									
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	243	1	1525	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					10
*05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	272	1	1674	2	Y	-0-					10
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	268	1	1580	2	Y	-0-					10

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

01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	364	1	2083	2	Y	-0-					11
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2224	2	Y	-0-					11
03	2790	N	2253	-0-	-537	-0-	310	1	1943	2	Y	-0-					11
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	212	1	1774	2	Y	-0-					11
*05	2852	N	1954	-0-	-898	-0-	273	1	1681	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	278	1	1637	2	Y	-0-					11

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

01	6510	X	3704	-0-	-2806	-0-	551	1	3153	2	Y	-0-					106
02	4172	X	3065	-0-	-1107	-0-	432	1	2616	2	Y	15	105	1			16
							17	9									
03	4619	X	2592	-0-	-2027	-0-	356	1	2236	2	Y	-0-					16
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	650	1	5450	2	Y	-0-					16
*05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	795	1	4892	2	Y	-0-					16
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	713	1	4202	2	Y	-0-					16

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

01	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	770	1	4777	2	Y	-0-					41
02	6048	X	5176	-0-	-872	-0-	698	1	4478	2	Y	-0-					41
03	6696	X	5872	-0-	-824	-0-	698	1	5174	2	Y	-0-					41
04	5940	X	5114	-0-	-826	-0-	585	1	4529	2	Y	-0-					41
*05	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	771	1	4371	2	Y	1					42
							1	9									
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	825	1	4440	2	Y	1					43
							1	9									

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

01	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	327	1	1873	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2532	-0-	-436	-0-	359	1	2173	2	Y	-0-					9
03	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	377	1	2364	2	Y	-0-					9
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	295	1	2473	2	Y	-0-					9
*05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	389	1	2392	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	384	1	2265	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	533	1	3049	2	Y	-0-					17
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	649	1	3927	2	Y	-0-					17
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	623	1	3909	2	Y	-0-					17
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	435	1	3651	2	Y	-0-					17
*05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	562	1	3459	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	608	1	3586	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	660	1	4097	2	Y	-0-					32
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	639	1	4101	2	Y	-0-					32
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	638	1	4729	2	Y	2					34
							2	9									
04	5160	X	5082	-0-	-78	-0-	581	1	4501	2	Y	-0-					34
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	817	1	4626	2	Y	-0-					34
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	421	1	2407	2	N	-0-					168
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	451	1	2731	2	N	-0-					168
03	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	439	1	2758	2	N	19	160	1			27
							21	9									
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	316	1	2648	2	N	-0-					27
*05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	424	1	2610	2	N	-0-					27
06	3420	X	2854	-0-	-566	-0-	414	1	2440	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	416	1	2378	2	N	-0-					133
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	436	1	2637	2	N	-0-					133
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	447	1	2806	2	N	13	119	1			27
							14	9									
04	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	321	1	2697	2	N	-0-					27
*05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	437	1	2692	2	N	-0-					27
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	431	1	2543	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1817	-0-	-1500	-0-	252	1	1565	2	Y	-0-					34
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	353	1	2265	2	Y	-0-					34
03	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	283	1	2099	2	Y	-0-					34
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	268	1	2075	2	Y	-0-					34
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	456	1	2581	2	Y	-0-					34
06	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	314	1	1688	2	Y	1					35
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	463	1	2877	2	Y	-0-					141
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2475	2	Y	-0-					141
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	365	1	2706	2	Y	-0-					141
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	483	1	3738	2	Y	-0-					141
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	516	1	2924	2	Y	-0-					141
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	445	1	2393	2	Y	-0-					141

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	820	1	5086	2	N	-0-					52
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	704	1	4518	2	N	-0-					52
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	N	-0-					52
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	696	1	5398	2	N	-0-					52
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	912	1	5170	2	N	-0-					52
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	903	1	4858	2	N	-0-					52

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

01	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	225	1	1396	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	202	1	1298	2	Y	-0-					17
03	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	192	1	1421	2	Y	-0-					17
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	2	Y	-0-					17
*05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-					17
*06	3000	N	3451	-0-	451	451	541	1	2910	2	Y	-0-					17

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

01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	823	1	4710	2	Y	-0-					20
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	678	1	4102	2	Y	-0-					20
03	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	753	1	4728	2	Y	-0-					20
04	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	553	1	4638	2	Y	-0-					20
*05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	787	1	4847	2	Y	-0-					20
*06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	794	1	4683	2	Y	-0-					20

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

01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	838	1	5200	2	Y	-0-					153
02	5012	X	1706	-0-	-3306	-0-	212	1	1363	2	Y	119	147	1			125
							131	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	763	1	5648	2	Y	-0-					125
04	5850	X	5077	-0-	-773	-0-	581	1	4496	2	Y	-0-					125
*05	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	880	1	4987	2	Y	-0-					125
06	6210	X	4702	-0-	-1508	-0-	737	1	3964	2	Y	1					126
							1	9									

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

01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	368	1	2284	2	Y	-0-					39
02	2324	X	941	-0-	-1383	-0-	117	1	752	2	Y	65	37	1			67
							72	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	300	1	2219	2	Y	-0-					67
04	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	259	1	2006	2	Y	-0-					67
*05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	327	1	1852	2	Y	-0-					67
06	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	291	1	1566	2	Y	1					68
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	18	34	1			16
							20	9									
02	868	X	532	-0-	-336	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					16
03	3100	N	5397	-0-	2297	2297	254	1	5142	3	Y	1					17
							1	9									
04	3000	N	2864	-0-	-136	2161	144	1	2720	3	Y	-0-					17
*05	3100	N	3359	-0-	259	2420	41	1	58	2	Y	-0-					17
							3260	3									
*06	4598	X	2178	-0-	-2420	-0-	99	1	2079	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	3	Y	2	5	1			91
							2	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	3392	3	Y	10					101
							11	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	190	1	3770	3	Y	-0-					101
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	192	1	3626	3	Y	1					102
							1	9									
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	-0-					102
							4470	3									
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	173	1	3619	3	Y	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	192	1	3844	3	N	1	6	1			31
							1	9									
02	5544	X	2776	-0-	-2768	-0-	135	1	2641	3	N	-0-					31
03	4650	X	1865	-0-	-2785	-0-	88	1	1777	3	N	-0-					31
04	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	91	1	1715	3	N	1					32
							1	9									
05	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
							2189	3									
06	3900	X	824	-0-	-3076	-0-	38	1	786	3	N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	203	1	4025	3	N	1	5	1			63
							1	9									
02	4172	X	3872	-0-	-300	-0-	188	1	3684	3	N	-0-					63
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	207	1	4123	3	N	1					64
							1	9									
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	206	1	3912	3	N	-0-					64
*05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					64
							4674	3									
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	187	1	3914	3	N	1					65
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2297	3	N	1	3	1			111
							1	9									
02	2128	X	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1931	3	N	-0-					111
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	-0-					111
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	102	1	1933	3	N	2					113
							2	9									
05	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	24	1	17	2	N	-0-					113
							2261	3									
06	2340	X	1671	-0-	-669	-0-	76	1	1593	3	N	2					115
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	243	1	4750	3	Y	1	8	1			143
							1	9									
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	204	1	3999	3	Y	-0-					143
03	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	234	1	4624	3	Y	21					164
							23	9									
04	4950	X	4440	-0-	-510	-0-	222	1	4216	3	Y	2	147	1			19
							2	9									
*05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	1					20
							5593	3	1	9							
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	207	1	4323	3	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	213	1	4289	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
02	4312	X	3711	-0-	-601	-0-	179	1	3531	3	Y	1					35
							1	9									
03	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	207	1	4153	3	Y	8					43
							9	9									
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	196	1	3730	3	Y	1					44
							1	9									
*05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	Y	1					45
							5655	3	1	9							
06	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	174	1	3633	3	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	471	1	5688	2	N	-0-					68
02	5180	X	4350	-0-	-830	-0-	374	1	3968	2	N	7					75
							8	9									
03	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	441	1	5051	2	N	18					93
							20	9									
04	5970	X	4533	-0-	-1437	-0-	373	1	4160	2	N	-0-					93
05	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	422	1	5677	2	N	-0-					93
06	5970	X	5296	-0-	-674	-0-	442	1	4854	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - PLUGGED 02/01/17

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
01	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	123	1	4602	2	N	-0-					73
02	4788	X	3965	-0-	-823	-0-	103	1	3851	2	N	10					83
							11	9									
03	4867	X	4304	-0-	-563	-0-	122	1	4182	2	N	-0-					83
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	134	1	4685	2	N	-0-					83
05	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	114	1	3921	2	N	-0-					83
*06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	123	1	4470	2	N	-0-					83

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

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
01	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	172	1	3386	3	Y	1	4	1			103
							1	9									
02	3304	X	3047	-0-	-257	-0-	148	1	2898	3	Y	1					104
							1	9									
03	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	164	1	3277	3	Y	1					105
							1	9									
04	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	169	1	3192	3	Y	-0-					105
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	-0-					105
							4150	3									
06	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	146	1	3061	3	Y	-0-					105

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
01	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	161	1	5224	2	N	27					47
							30	9									
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	180	1	5415	2	N	-0-					47
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	188	1	5877	2	N	-0-					47
04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	167	1	5805	2	N	-0-					47
05	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	157	1	5235	2	N	-0-					47
06	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	161	1	5833	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
01	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	292	1	4823	2	N	2					58
							2	9									
02	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	254	1	4102	2	N	-0-					58
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	336	1	5243	2	N	-0-					58
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	303	1	4609	2	N	27					85
							30	9									
*05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	315	1	4914	2	N	-0-					85
06	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	318	1	4849	2	N	-0-					85

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	262	1	5141	3	Y	2	7	1			82
							2	9									
02	5264	X	4913	-0-	-351	-0-	239	1	4674	3	Y	-0-					82
03	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	235	1	4622	3	Y	1					83
							1	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	5464	3	Y	1					84
							1	9									
*05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	8					92
							7517	3	9	9							
*06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	1					93
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

01	4929	X	4352	-0-	-577	-0-	209	1	4142	3	Y	1	6	1			78
							1	9									
02	4284	X	4037	-0-	-247	-0-	196	1	3837	3	Y	4					82
							4	9									
03	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	211	1	4194	3	Y	2					84
							2	9									
04	4590	X	4497	-0-	-93	-0-	225	1	4265	3	Y	6	77	1			13
							7	9									
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	1					14
							5048	3	1	9							
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	183	1	3817	3	Y	2					16
							2	9									

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

01	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	149	1	2923	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	137	1	2694	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	140	1	2778	3	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	147	1	2777	3	Y	-0-					7
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	Y	1					8
							3288	3	1	9							
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					8

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

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	3	Y	-0-					37
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	3	Y	1	4	1			34
							1	9									
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	106	1	2070	3	Y	1					35
							1	9									
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	110	1	2039	3	Y	1					36
							1	9									
05	2263	N	1039	-0-	-1224	-0-	55	1	983	3	Y	1					37
							1	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-					37

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

01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	232	1	4593	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
02	4480	X	4134	-0-	-346	-0-	200	1	3933	3	Y	1					54
							1	9									
03	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	218	1	4357	3	Y	13					67
							14	9									
04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	220	1	4170	3	Y	-0-					67
*05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	Y	2					69
							5443	3	2	9							
06	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	196	1	4093	3	Y	-0-					69

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	497	-0-	-3254	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					63
02	3388	X	2168	-0-	-1220	-0-	99	1	2067	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
03	3751	X	1743	-0-	-2008	-0-	85	1	1658	3	Y	-0-					59
04	3060	X	1332	-0-	-1728	-0-	68	1	1263	3	Y	1					60
							1	9									
05	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	38	1	320	3	Y	2					62
							2	9									
06	2310	X	701	-0-	-1609	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	205	1	4051	3	Y	1	5	1			80
							1	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	179	1	3505	3	Y	3					83
							3	9									
03	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	192	1	3842	3	Y	2					85
							2	9									
04	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	175	1	3325	3	Y	7	78	1			14
							8	9									
*05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	50	1	72	2	Y	-0-					14
							4772	3									
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	178	1	3724	3	Y	3					17
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	295	1	5818	3	Y	5					74
							6	9									
02	5796	X	5590	-0-	-206	-0-	262	1	5327	3	Y	1	12	1			63
							1	9									
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	294	1	5744	3	Y	2					65
							2	9									
04	6210	X	5904	-0-	-306	-0-	301	1	5602	3	Y	1					66
							1	9									
05	6200	X	2970	-0-	-3230	-0-	160	1	2807	3	Y	3					69
							3	9									
*06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	284	1	5948	3	Y	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	231	1	4546	3	Y	6					84
							7	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	204	1	4140	3	Y	4	9	1			79
							4	9									
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	224	1	4363	3	Y	2					81
							2	9									
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	230	1	4260	3	Y	-0-					81
05	4805	X	2291	-0-	-2514	-0-	123	1	2159	3	Y	8					89
							9	9									
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	206	1	4297	3	Y	1					90
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	5					68
							6	9									
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	3	Y	3	5	1			66
							3	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	1					67
							1	9									
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	119	1	2216	3	Y	1					68
							1	9									
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	59	1	703	3	Y	6					74
							7	9									
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	87	1	1812	3	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	214	1	4260	3	Y	3	6	1			67
							3	9									
02	4508	X	3828	-0-	-680	-0-	186	1	3642	3	Y	-0-					67
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	208	1	4159	3	Y	1					68
							1	9									
04	4530	X	3637	-0-	-893	-0-	182	1	3453	3	Y	2					70
							2	9									
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	2					72
							5396	3	2	9							
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	208	1	4349	3	Y	1					73
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	251	1	5028	3	Y	1	7	1			60
							1	9									
02	4900	X	4612	-0-	-288	-0-	224	1	4387	3	Y	1					61
							1	9									
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	248	1	4970	3	Y	1					62
							1	9									
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	236	1	4477	3	Y	-0-					62
*05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	Y	-0-					62
							5924	3									
06	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	199	1	4157	3	Y	1					63
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 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
01	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	244	1	2110	3	Y	-0-					24
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	262	1	1937	3	Y	-0-					24
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	374	1	1989	3	Y	-0-					24
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	268	1	1840	3	Y	-0-					24
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					24
							2802	3									
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	3	Y	-0-					24

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
01	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	168	1	3373	3	Y	6					75
							7	9									
02	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	155	1	3137	3	Y	-0-	8	1			67
03	4588	X	2943	-0-	-1645	-0-	144	1	2798	3	Y	1					68
							1	9									
04	4440	X	2662	-0-	-1778	-0-	136	1	2525	3	Y	1					69
							1	9									
05	4340	X	1504	-0-	-2836	-0-	82	1	1420	3	Y	2					71
							2	9									
06	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	137	1	2864	3	Y	-0-					71

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
01	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	227	1	4462	3	Y	3	6	1			100
							3	9									
02	4900	X	4346	-0-	-554	-0-	211	1	4135	3	Y	-0-					100
03	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	228	1	4573	3	Y	2					102
							2	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	238	1	4525	3	Y	2					104
							2	9									
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	Y	2					106
							5729	3	2	9							
*06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	216	1	4509	3	Y	3					109
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	595	1	5157	3	Y	-0-					34
02	5488	X	5263	-0-	-225	-0-	625	1	4638	3	Y	-0-					34
03	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	873	1	4712	3	Y	-0-					34
04	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	632	1	4479	3	Y	-0-					34
*05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	260	1	67	2	Y	-0-					34
							6512	3									
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	248	1	5183	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	208	1	4399	3	Y	30	77	1			51
							33	9									
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	190	1	4106	3	Y	11	9	1			53
							12	9									
03	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	223	1	4582	3	Y	11					64
							12	9									
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	215	1	4092	3	Y	11					75
							12	9									
05	4867	X	2316	-0-	-2551	-0-	118	1	2172	3	Y	24	74	1			25
							26	9									
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	195	1	4098	3	Y	11					36
							12	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	279	1	5511	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	254	1	4939	3	Y	1					16
							1	9									
03	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	269	1	5323	3	Y	3					19
							3	9									
04	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	251	1	4778	3	Y	-0-					19
05	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	49	1	90	2	Y	2					21
							5658	3	2	9							
06	6240	X	4921	-0-	-1319	-0-	224	1	4697	3	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	216	1	4270	3	Y	39	101	1			63
							43	9									
02	4564	X	4459	-0-	-105	-0-	211	1	4233	3	Y	14	9	1			68
							15	9									
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	232	1	4458	3	Y	13					81
							14	9									
04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	231	1	4270	3	Y	15					96
							17	9									
05	4929	X	2214	-0-	-2715	-0-	115	1	2064	3	Y	32	98	1			30
							35	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	192	1	4056	3	Y	14					44
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	355	1	7183	3	Y	11					54
							12	9									
02	7028	X	6865	-0-	-163	-0-	315	1	6548	3	Y	2	11	1			45
							2	9									
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	330	1	6564	3	Y	10					55
							11	9									
04	7320	X	7144	-0-	-176	-0-	349	1	6786	3	Y	8					63
							9	9									
05	7595	X	3136	-0-	-4459	-0-	181	1	2954	3	Y	1					64
							1	9									
06	7350	X	6997	-0-	-353	-0-	316	1	6678	3	Y	3					67
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	200	1	3965	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	180	1	3529	3	Y	1					11
							1	9									
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	189	1	3795	3	Y	1					12
							1	9									
04	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	184	1	3471	3	Y	1					13
							1	9									
*05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	1					14
							4544	3	1	9							
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	166	1	3474	3	Y	-0-					14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	376	1	7404	3	Y	-0-					56
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	3	Y	2	15	1			43
							2	9									
03	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	339	1	6587	3	Y	6					49
							7	9									
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	344	1	6370	3	Y	5					54
							6	9									
05	7409	X	3229	-0-	-4180	-0-	169	1	3059	3	Y	1					55
							1	9									
06	7170	X	6354	-0-	-816	-0-	290	1	6064	3	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	187	1	3690	3	Y	-0-					36
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	3	Y	1	7	1			30
							1	9									
03	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	177	1	3439	3	Y	4					34
							4	9									
04	3750	X	2812	-0-	-938	-0-	145	1	2664	3	Y	3					37
							3	9									
05	3875	X	1727	-0-	-2148	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					37
06	4740	X	3353	-0-	-1387	-0-	153	1	3199	3	Y	1					38
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	172	1	3394	3	Y	6					26
							7	9									
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	155	1	3159	3	Y	1	7	1			20
							1	9									
03	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	161	1	3163	3	Y	1					21
							1	9									
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	188	1	3488	3	Y	-0-					21
05	3751	X	1679	-0-	-2072	-0-	94	1	1584	3	Y	1					22
							1	9									
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	152	1	3187	3	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	139	1	2755	3	Y	6					23
							7	9									
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	125	1	2539	3	Y	-0-	6	1			17
03	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	130	1	2571	3	Y	1					18
							1	9									
04	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	120	1	2282	3	Y	-0-					18
05	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					18
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	123	1	2577	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	3	Y	6					26
							7	9									
02	3080	X	2733	-0-	-347	-0-	128	1	2605	3	Y	-0-	6	1			20
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	128	1	2513	3	Y	1					21
							1	9									
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	91	1	1691	3	Y	-0-					21
05	3720	X	1019	-0-	-2701	-0-	101	1	917	3	Y	1					22
							1	9									
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	135	1	2825	3	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	138	1	2729	3	Y	5					24
							6	9									
02	2800	X	2606	-0-	-194	-0-	122	1	2483	3	Y	1	8	1			17
							1	9									
03	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	136	1	2676	3	Y	1					18
							1	9									
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	150	1	2768	3	Y	-0-					18
05	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					18
06	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	56	1	1165	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	245	1	5147	3	Y	9					44
							10	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	231	1	4948	3	Y	2	9	1			37
							2	9									
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5478	3	Y	9					46
							10	9									
04	5220	X	4723	-0-	-497	-0-	229	1	4486	3	Y	7					53
							8	9									
05	5735	X	2275	-0-	-3460	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-					53
06	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	204	1	4258	3	Y	2					55
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	588	1	5284	3	Y	18					130
							20	9									
02	5712	X	3471	-0-	-2241	-0-	403	1	3067	3	Y	1	100	1			31
							1	9									
03	6324	X	1228	-0-	-5096	-0-	150	1	1078	3	Y	-0-					31
04	6120	X	4388	-0-	-1732	-0-	340	1	4048	3	Y	-0-					31
*05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	291	1	90	2	Y	-0-					31
							7051	3									
06	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	211	1	4404	3	Y	1					32
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	264	1	5202	3	Y	-0-					48
02	5124	X	4937	-0-	-187	-0-	232	1	4704	3	Y	1	11	1			38
							1	9									
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	257	1	5003	3	Y	5					43
							6	9									
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	258	1	4809	3	Y	2					45
							2	9									
05	5611	X	2477	-0-	-3134	-0-	134	1	2343	3	Y	-0-					45
06	5280	X	4806	-0-	-474	-0-	219	1	4587	3	Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	261	1	5179	3	Y	24	47	1			23
							26	9									
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	236	1	4627	3	Y	1					24
							1	9									
03	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	246	1	4920	3	Y	1					25
							1	9									
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	228	1	4340	3	Y	-0-					25
*05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	Y	-0-					25
							6120	3									
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4014	-0-	-2186	-0-	184	1	3797	3	Y	30	59	1			28
							33	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	285	1	5743	3	Y	-0-					28
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5206	3	Y	1					29
							1	9									
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	3	Y	1					30
							1	9									
*05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	108	1	100	2	Y	-0-					30
							8184	3									
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	201	1	4200	3	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	355	1	3510	3	Y	13					100
							14	9									
02	4256	X	2689	-0-	-1567	-0-	290	1	2398	3	Y	1	77	1			24
							1	9									
03	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	362	1	2324	3	Y	-0-					24
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	488	1	4156	3	Y	-0-					24
*05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	Y	1					25
							5552	3	1	9							
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	209	1	4379	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	170	1	3346	3	N	1	5	1			47
							1	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	156	1	3056	3	N	-0-					47
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	167	1	3342	3	N	1					48
							1	9									
04	4140	X	3268	-0-	-872	-0-	164	1	3104	3	N	-0-					48
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	45	1	52	2	N	-0-					48
							4055	3									
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3545	3	N	1					49
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	381	1	7516	3	Y	4	11	1			96
							4	9									
02	7504	X	7082	-0-	-422	-0-	344	1	6737	3	Y	1					97
							1	9									
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	371	1	7396	3	Y	3					100
							3	9									
04	7980	X	7352	-0-	-628	-0-	369	1	6982	3	Y	1					101
							1	9									
*05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	91	1	113	2	Y	2					103
							8883	3	2	9							
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	333	1	6969	3	Y	1					104
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	119	1	2360	3	Y	-0-					36
02	2884	X	2335	-0-	-549	-0-	110	1	2224	3	Y	1	6	1			31
							1	9									
03	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	119	1	2337	3	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	118	1	2223	3	Y	1					36
							1	9									
05	2666	X	1181	-0-	-1485	-0-	61	1	1120	3	Y	-0-					36
06	2490	X	2375	-0-	-115	-0-	108	1	2267	3	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	465	1	9206	3	Y	3	12	1			90
							3	9									
02	8960	X	8603	-0-	-357	-0-	418	1	8184	3	Y	1					91
							1	9									
03	9920	X	9132	-0-	-788	-0-	434	1	8697	3	Y	1					92
							1	9									
04	9360	X	8405	-0-	-955	-0-	421	1	7972	3	Y	11	84	1			19
							12	9									
*05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	125	1	147	2	Y	10					29
							10761	3	11	9							
06	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	399	1	8342	3	Y	5					34
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	253	1	5041	3	Y	2	7	1			72
							2	9									
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	5196	3	Y	1					73
							1	9									
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	284	1	5682	3	Y	3					76
							3	9									
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	274	1	5187	3	Y	-0-					76
*05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	2					78
							6908	3	2	9							
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	249	1	5200	3	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7223	-0-	-1023	-0-	413	1	6809	2	N	1					157
							1	9									
02	7448	X	6057	-0-	-1391	-0-	351	1	5706	2	N	-0-					157
03	7781	X	6464	-0-	-1317	-0-	391	1	6073	2	N	-0-					157
04	6990	X	6551	-0-	-439	-0-	403	1	6142	2	N	5					162
							6	9									
05	7223	X	6642	-0-	-581	-0-	405	1	6237	2	N	-0-					162
06	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	382	1	5828	2	N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14182	-0-	-698	-0-	684	1	13496	3	N	2					95
							2	9									
02	13076	X	12830	-0-	-246	-0-	601	1	12220	3	N	8	28	1			75
							9	9									
03	14446	X	13655	-0-	-791	-0-	667	1	12978	3	N	9					84
							10	9									
04	13980	X	13495	-0-	-485	-0-	691	1	12785	3	N	17					101
							19	9									
05	14353	X	6587	-0-	-7766	-0-	355	1	6219	3	N	12					113
							13	9									
06	13740	X	12890	-0-	-850	-0-	588	1	12298	3	N	4					117
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	347	1	6944	3	Y	2	9	1			73
							2	9									
02	6804	X	6278	-0-	-526	-0-	304	1	5974	3	Y	-0-					73
03	7471	X	7236	-0-	-235	-0-	346	1	6888	3	Y	2					75
							2	9									
04	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	349	1	6606	3	Y	8	69	1			14
							9	9									
*05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	92	1	58	2	Y	8					22
							7806	3	9	9							
06	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	286	1	5976	3	Y	4					26
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					123
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					123
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	41	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
*05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	48	1	1319	2	N	11	8	1			4
							12	9									
*06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	56	1	1487	2	N	13	15	1			2
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3210	-0-	110	110	969	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5516	-0-	2716	2826	1193	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8155	-0-	5055	7881	1663	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
04	15567	X	7686	-0-	-7881	-0-	1633	1	6049	2	N	4					5
							4	9									
*05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1753	1	5770	2	N	62	43	1			24
							68	9									
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1604	1	5269	2	N	46	58	1			12
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3013	2	224	9	N	204	187	1			122
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2453	2	228	9	N	207	102	1			227
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3379	2	235	9	N	214	349	1			92
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2986	2	167	9	N	152					244
*05	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	2949	2	157	9	N	143	300	1			87
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	2932	2	169	9	N	154	96	1			145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	934	1	8280	2	N	261	383	1			91
							287	9									
02	7896	X	7385	-0-	-511	-0-	895	1	6239	2	N	228	178	1			141
							251	9									
03	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-	950	1	6896	2	N	277	297	1			121
							305	9									
04	9180	X	6879	-0-	-2301	-0-	1050	1	5564	2	N	241	189	1			173
							265	9									
*05	9486	X	8165	-0-	-1321	-0-	1073	1	6808	2	N	258	328	1			103
							284	9									
06	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	990	1	7431	2	N	140	185	1			58
							154	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1060	1	5075	2	N	319	279	1			107
							351	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	830	1	4284	2	N	282	188	1			201
							310	9									
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	898	1	4558	2	N	283	371	1			113
							311	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	898	1	4406	2	N	266	186	1			193
							293	9									
*05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	930	1	4474	2	N	296	335	1			154
							326	9									
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	900	1	4220	2	N	301	362	1			93
							331	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

01	8277	X	6445	-0-	-1832	-0-	6030	2	415	9	N	377	383	1			185
02	7476	X	6270	-0-	-1206	-0-	5838	2	432	9	N	393	370	1			208
03	7967	X	6218	-0-	-1749	-0-	5719	2	499	9	N	454	376	1			286
04	7650	X	6696	-0-	-954	-0-	6104	2	592	9	N	538	563	1			261
*05	7905	X	5956	-0-	-1949	-0-	5497	2	459	9	N	417	472	1			206
06	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5293	2	393	9	N	357	437	1			126

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

01	6479	X	4750	-0-	-1729	-0-	4523	2	227	9	N	206	373	1			56
02	6272	X	5018	-0-	-1254	-0-	4846	2	172	9	N	156					212
03	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	4928	2	372	9	N	338	386	1			164
04	6720	X	4849	-0-	-1871	-0-	4662	2	187	9	N	170	187	1			147
*05	6293	X	4625	-0-	-1668	-0-	4443	2	182	9	N	165	184	1			128
06	5370	X	4282	-0-	-1088	-0-	4165	2	117	9	N	106	73	1			161

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

01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4556	2	N	190	187	1			166
							209	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	N	192	186	1			172
							211	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	2	N	329	253	1			248
							362	9									
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	3769	2	N	256	371	1			133
							282	9									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	265	1	3872	2	N	160	60	1			233
							176	9									
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105	1	3562	2	N	92	167	1			158
							101	9									

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

01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7375	2	292	9	N	265	479	1			31
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	6484	2	248	9	N	225	196	1			60
03	8680	X	7264	-0-	-1416	-0-	6968	2	296	9	N	269	181	1			148
04	7410	X	6921	-0-	-489	-0-	6655	2	266	9	N	242	184	1			206
*05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6623	2	260	9	N	236	218	1			224
06	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6390	2	264	9	N	240	265	1			199

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

01	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3429	2	196	9	N	178	188	1			118
02	3920	X	2817	-0-	-1103	-0-	2701	2	116	9	N	105	77	1			146
03	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	3205	2	223	9	N	203	293	1			56
04	3570	X	3117	-0-	-453	-0-	2880	2	237	9	N	215	183	1			88
*05	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	2941	2	191	9	N	174	159	1			103
06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	2940	2	89	9	N	81	94	1			90

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5480	2	340	9	N	309	192	1			267
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6498	2	383	9	N	348	516	1			99
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6422	2	471	9	N	428	277	1			250
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6008	2	10	9	N	9	184	1			75
*05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5875	2	195	9	N	177					252
06	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5448	2	175	9	N	159	336	1			75

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

01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5629	2	278	9	N	253	379	1			123
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5130	2	238	9	N	216	181	1			158
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5150	2	253	9	N	230	191	1			197
04	5100	X	5035	-0-	-65	-0-	4812	2	223	9	N	203	357	1			43
*05	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4618	2	207	9	N	188	89	1			142
06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	4709	2	207	9	N	188	170	1			160

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	869	1	5397	2	N	112					305
							123	9									
02	5600	X	4945	-0-	-655	-0-	658	1	4224	2	N	57	166	1			196
							63	9									
03	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	588	1	4351	2	N	28					224
							31	9									
04	6000	X	3308	-0-	-2692	-0-	369	1	2858	2	N	74	174	1			124
							81	9									
*05	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	716	1	4059	2	N	65					189
							72	9									
06	6000	X	4774	-0-	-1226	-0-	736	1	3962	2	N	69	170	1			88
							76	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

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

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

01	50984	50984	-0-	-0-	-0-	50648	3	336	9	N	305	357	1					434
02	47037	47037	-0-	-0-	-0-	46252	3	785	9	N	714	540	1		2	8		606
03	52040	52040	-0-	-0-	-0-	51592	3	448	9	N	407	351	1		1	8		661
04	49570	49570	-0-	-0-	-0-	48868	3	702	9	N	638	704	1					595
05	50543	50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1					351
*06	50147	50147	-0-	-0-	-0-	49653	3	494	9	N	449	347	1					453

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

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	174	1 8	955	2	N	7	1	8			122
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153	1 8	789	2	N	7					129
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	175	1 8	870	2	N	7					136
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	174	1 9	848	2	N	8					144
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183	1 8	896	2	N	7					151
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	175	1 7	850	2	N	6					157

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

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

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	196	1	1075	2	N	6	9	1							45
							7	9													
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	173	1	891	2	N	10	9	1							46
							11	9													
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	194	1	967	2	N	13	9	1							50
							14	9													
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	189	1	919	2	N	16	9	1							57
							18	9													
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	193	1	947	2	N	13	9	1							61
							14	9													
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	186	1	905	2	N	12									73
							13	9													

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	444	1	2437	2	N	23	23	1			53
							25	9									
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	436	1	2246	2	N	36	23	1			66
							40	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	520	1	2588	2	N	35	23	1			78
							39	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	515	1	2509	2	N	34	24	1			88
							37	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
							40	9									
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	492	1	2390	2	N	33					134
							36	9									

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

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

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

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

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

01	930	N	839	-0-	-91	-0-	129	1	706	2	N	4	5	1			71
							4	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	619	2	N	6	6	1			71
							7	9									
03	775	N	537	-0-	-238	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1			71
							6	9									
04	810	N	497	-0-	-313	-0-	84	1	410	2	N	3	4	1			70
							3	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1	467	2	N	11	4	1			77
							12	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	134	1	648	2	N	7					84
							8	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	2759	N	2347	-0-	-412	-0-	356	1	1951	2	N	36	18	1			180
							40	9									
02	2464	N	2199	-0-	-265	-0-	343	1	1767	2	N	81	184	1			77
							89	9									
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	377	1	1876	2	N	25	17	1			85
							28	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	398	1	1939	2	N	33	18	1			100
							36	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	2047	2	N	34	19	1			115
							37	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404	1	1963	2	N	30					145
							33	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	736	1	4036	2	N	36	33	1			121
							40	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	638	1	3287	2	N	47	35	1			133
							52	9									
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	709	1	3531	2	N	49	32	1			150
							54	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	640	1	3122	2	N	45	31	1			164
							50	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742	1	3639	2	N	46	32	1			178
							51	9									
*06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	738	1	3583	2	N	105	172	1			111
							116	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	150	1	820	2	N	21	7	1			91
							23	9									
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	142	1	730	2	N	18	8	1			101
							20	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	150	1	747	2	N	25	7	1			119
							28	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	151	1	737	2	N	24	7	1			136
							26	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154	1	756	2	N	23	7	1			152
							25	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	719	2	N	68	184	1			36
							75	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	60	177	1			65
							66	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	137	1	706	2	N	7	7	1			65
							8	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	157	1	780	2	N	11	7	1			69
							12	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	752	2	N	18	7	1			80
							20	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159	1	781	2	N	23	7	1			96
							25	9									
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	152	1	736	2	N	22					118
							24	9									

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

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

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

01	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74	1	407	2	N	3	6	1			79
							3	9									
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59	1	292	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54	1	263	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	44	1	214	2	N	2					80
							2	9									

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

01	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119 7	1 9	653	2	N	6	9	1			161
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96 6	1 9	493	2	N	5	5	1			161
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102 6	1 9	506	2	N	5	5	1			161
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95 4	1 9	461	2	N	4	5	1			160
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95 65	1 9	467	2	N	59	189	1			30
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	87 3	1 9	421	2	N	3					33

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

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	721	2	N	5	6	1			100
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113 13	1 9	582	2	N	12	6	1			106
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133 11	1 9	664	2	N	10	6	1			110
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122 6	1 9	597	2	N	5	6	1			109
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	677	2	N	6	6	1			109
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	128 4	1 9	620	2	N	4					113

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

01	837	N	595	-0-	-242	-0-	91 3	1 9	501	2	N	3	5	1			79
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74 4	1 9	383	2	N	4	4	1			79
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77 4	1 9	382	2	N	4	4	1			79
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69 3	1 9	338	2	N	3	3	1			79
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61 2	1 9	300	2	N	2	3	1			78
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	48 2	1 9	232	2	N	2					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	352 36	1 9	1933	2	N	33	16	1			147
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312 36	1 9	1610	2	N	33	17	1			163
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	354 98	1 9	1765	2	N	89	197	1			55
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344 17	1 9	1675	2	N	15	16	1			54
05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289 17	1 9	1417	2	N	15	14	1			55
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272 19	1 9	1319	2	N	17					72

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	182	1	998	2	N	11	7	1			51
							12	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	160	1	827	2	N	14	9	1			56
							15	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	181	1	903	2	N	13	8	1			61
							14	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	178	1	870	2	N	24	8	1			77
							26	9									
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183	1	898	2	N	16	8	1			85
							18	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173	1	842	2	N	20					105
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	29	1	157	2	N	1	2	1			33
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	34	1	175	2	N	2	2	1			33
							2	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	166	2	N	2	2	1			33
							2	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	28	1	136	2	N	1	1	1			33
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	452	1	2478	2	N	39	19	1			161
							43	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2169	2	N	74	194	1			41
							81	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	451	1	2244	2	N	26	11	1			56
							29	9									
04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	432	1	2108	2	N	29	20	1			65
							32	9									
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	9									
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	453	1	2197	2	N	31					111
							34	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	214	1	1175	2	N	20	10	1			83
							22	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	190	1	981	2	N	24	10	1			97
							26	9									
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	216	1	1076	2	N	28	10	1			115
							31	9									
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	213	1	1037	2	N	25	10	1			130
							28	9									
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214	1	1052	2	N	25	10	1			145
							28	9									
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209	1	1016	2	N	24					169
							26	9									

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	320	1	1755	2	N	11	15	1			59
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288	1	1485	2	N	16	16	1			59
							18	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	327	1	1627	2	N	15	15	1			59
							17	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	322	1	1568	2	N	15	15	1			59
							17	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	334	1	1639	2	N	13	15	1			57
							14	9									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317	1	1539	2	N	10					67
							11	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9					124
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					130
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					149
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					155
*05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					157
*06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7					164

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

01	14B2 EXT		156	-0-	156	788	156	2			N	-0-					28
02	863	X	75	-0-	-788	-0-	75	2			N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					28
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					28
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					39
06	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					39

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

01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					65
02	2660	X	665	-0-	-1995	-0-	665	2			N	-0-					65
03	2945	X	786	-0-	-2159	-0-	786	2			N	-0-					65
04	2850	X	722	-0-	-2128	-0-	722	2			N	-0-					65
*05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					65
*06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					144
02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					144
03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1367	2			N	-0-					144
04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					144
*05	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					144
*06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					134
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	518	2	9	9	N	8	129	1			13
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					18

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					20
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					20
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					20
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					102

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
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					56
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					56
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					56

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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	674	2	29	9	N	26					58
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	198	2	21	9	N	19					77
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	203	2	1	9	N	1					78
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					79

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1843	2	29	9	N	26					145
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	N	45	2	8			188
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1738	2	90	9	N	82	3	8			267
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1527	2	83	9	N	75					342
05	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2			N	-0-					342
06	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1421	2	22	9	N	20					362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					127
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					127
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					127
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3772	2	3	9	Y	3					85
02	3444	X	3334	-0-	-110	-0-	3301	2	33	9	Y	30	3	8			112
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3753	2	34	9	Y	31	85	1	4	8	54
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3235	2	12	9	Y	11					65
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3330	2	10	9	Y	9					74
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3591	2	7	9	Y	6					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	14	1			12
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7					19
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6	13	1			12
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	Y	10					22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	121	2	9	9	Y	8	13	1			12

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

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

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

01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2					97
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	Y	29	1	8			125
03	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2099	2	31	9	Y	28	95	1	2	8	56
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2132	2	12	9	Y	11					67
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5					82

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

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-

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

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

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

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

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

01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5					73
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1669	2	2	9	Y	2					75
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1799	2	86	9	Y	78					153
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1778	2	33	9	Y	30					193

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

01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15					30
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	1	8			35
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9					44
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2237	-0-	-770	-0-	2181	2	56	9	N	51					140
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2088	2	50	9	N	45	1	8			184
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2323	2	65	9	N	59	176	1	3	8	64
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	N	23					87
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					125

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

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

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

01	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					90
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					90

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

01	T. A.		815	-0-	815	1002	801	2	14	9	Y	13	2	1			15
02	T. A.		1019	-0-	1019	2021	996	2	23	9	Y	21	3	8			33
03	T. A.		1278	-0-	1278	3299	1257	2	21	9	Y	19	15	1	4	8	33
04	4125	X	826	-0-	-3299	-0-	811	2	15	9	Y	14	18	1			29
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1			27
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1155	2	8	9	Y	7					34

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

01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					35
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					35
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					35
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					35

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

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	Y	10	190	1			52
02	1148	N	953	-0-	-195	-0-	878	2	75	9	Y	68	7	8			113
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1168	2	45	9	Y	41	5	8			149
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26					175
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1610	2	28	9	Y	25					200
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7					207

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

01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26	38	1			43
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34	4	8			73
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33	1	4	8	64
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	2	30	9	Y	27	34	1			57
05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	2836	2	28	9	Y	25	35	1			47
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2799	2	17	9	Y	15					62

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2939	2	32	9	N	29					159
02	2884	X	2230	-0-	-654	-0-	2221	2	9	9	N	8	2	8			165
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2653	2	37	9	N	34	4	8			195
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10	1	8			204
05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2473	2	47	9	N	43					247
06	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2731	2	10	9	N	9					256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2221	2	94	9	Y	85	159	1			145
02	2324	X	2164	-0-	-160	-0-	2083	2	81	9	Y	74	3	8			216
03	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2102	2	94	9	Y	85	147	1	7	8	147
04	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	1973	2	135	9	Y	123	1	8			269
05	2542	X	1651	-0-	-891	-0-	1571	2	80	9	Y	73	149	1			193
06	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1608	2	84	9	Y	76	151	1			118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	787	2	23	9	N	21					195
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18	4	8			209
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12	174	1	3	8	44
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					67
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	263	189	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	417	154	2			Y	-0-					-0-
04	594	X	177	-0-	-417	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	770	2	9	9	Y	8	183	1			32
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	416	2	1	9	Y	1					33
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	1	8			53
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26					79
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1040	2	42	9	Y	38					117
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	Y	42					159

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
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1			15
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	Y	28	3	8			40
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	Y	29	34	1	4	8	31
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2113	2	18	9	Y	16					47
05	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	1811	2	28	9	Y	25	39	1			33
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1888	2	19	9	Y	17					50

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
01	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1523	-0-	1523	2115	1523	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1031	-0-	1031	3146	1031	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2690	2	29	9	Y	26	88	1			67
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	2360	2	36	9	Y	33	2	8			98
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	45	1	3	8	78
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2547	2	31	9	Y	28	41	1			65
05	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	2369	2	29	9	Y	26	40	1			51
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2373	2	13	9	Y	12					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	Y	26	20	1			35
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	2	8			66
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2429	2	29	9	Y	26	30	1	2	8	60
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	32	1			57
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2294	2	29	9	Y	26	35	1			48
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	2	12	9	Y	11					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3430	2	73	9	Y	66	66	1			106
02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	3116	2	70	9	Y	64	74	1	3	8	93
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3533	2	47	9	Y	43	3	8			133
04	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2858	2	91	9	Y	83	73	1			143
05	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2687	2	47	9	Y	43	76	1			110
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2911	2	41	9	Y	37					147

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4633	2	61	9	N	55	182	1			172
02	2800	X	2303	-0-	-497	-0-	2237	2	66	9	N	60	6	8			226
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2512	2	42	9	N	38	7	8			257
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2635	2	46	9	N	42	179	1	1	8	119
05	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2332	2	57	9	N	52					171
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2455	2	17	9	N	15					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3143	2	34	9	Y	31					114
02	2828	X	1893	-0-	-935	-0-	1890	2	3	9	Y	3	2	8			115
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	2	15	9	Y	14	4	8			125
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20					145
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3060	2	31	9	Y	28					173
06	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	2809	2	34	9	Y	31					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					7
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
*04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-	6	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5598	2	47	9	Y	43	74	1			89
02	5432	X	4677	-0-	-755	-0-	4629	2	48	9	Y	44	63	1	3	8	67
03	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5594	2	31	9	Y	28	2	8			93
04	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	4951	2	62	9	Y	56	52	1			97
05	6045	X	4113	-0-	-1932	-0-	4081	2	32	9	Y	29	52	1			74
06	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4624	2	40	9	Y	36					110

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

01	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	176	1	3231	2	Y	31					77
							34	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	10	4	8			83
							11	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	181	1	3236	2	Y	64	49	1			98
							70	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	Y	46	98	1			46
							51	9									
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	169	1	2944	2	Y	45					91
							50	9									

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

01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1242	2	8	9	Y	7					202
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	1132	2	21	9	Y	19	1	8			220
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1217	2	15	9	Y	14	1	8			233
*04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1145	2	17	9	Y	15	170	1			78
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1					79
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					79

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

01	14B2 EXT		86	-0-	86	1326	86	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	197	-0-	-1326	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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

01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	34					91
							37	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	9	2	8			98
							10	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	68	58	1			108
							75	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	51	108	1			51
							56	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2201	2	Y	47					99
							52	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

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

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

01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1671	2	57	9	Y	52					181
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1639	2	48	9	Y	44	3	8			222
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	3	8			235
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39					274
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1775	2	76	9	Y	69					343
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1853	2	40	9	Y	36	173	1			206

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

01	7347	X	6946	-0-	-401	-0-	6902	2	44	9	Y	40	159	1			72
02	6608	X	6308	-0-	-300	-0-	6203	2	105	9	Y	95	5	8			162
03	7316	X	6692	-0-	-624	-0-	6584	2	108	9	Y	98	140	1	6	8	114
04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6643	2	65	9	Y	59	1	8			172
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	6446	2	97	9	Y	88	141	1			119
06	6750	X	6689	-0-	-61	-0-	6620	2	69	9	Y	63					182

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

01	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	73	1	1344	2	Y	9					21
							10	9									
02	2100	N	1193	-0-	-907	-0-	64	1	1127	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	64	1	1151	2	Y	18	13	1			27
							20	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	60	1	1214	2	Y	13	27	1			13
							14	9									
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	51	1	887	2	Y	12					25
							13	9									

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4021	2	50	9	N	45	38	1			69
02	3948	X	3892	-0-	-56	-0-	3841	2	51	9	N	46	48	1	5	8	62
03	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3431	2	36	9	N	33	5	8			90
04	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3376	2	64	9	N	58	50	1	1	8	97
05	4309	X	3393	-0-	-916	-0-	3360	2	33	9	N	30	52	1			75
06	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3679	2	37	9	N	34					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	N	17					132
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					142
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					144
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	N	4					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2104	2	41	9	Y	37					211
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1607	2	12	9	Y	11	3	8			219
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25	5	8			239
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	166	1	1	8	78
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1927	2	35	9	Y	32					110
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	Y	28					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					4
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					5
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					7
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	4	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	175	1	3210	2	Y	36					89
							40	9									
02	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	154	1	2731	2	Y	11	3	8			97
							12	9									
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	169	1	3028	2	Y	74	57	1			114
							81	9									
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	157	1	3174	2	Y	55	115	1			54
							61	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3467	2	Y	61	61	1			54
							67	9									
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	52					106
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	47	1			63
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1771	2	59	9	Y	54	4	8			113
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	2	51	9	Y	46	52	1	5	8	102
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	94
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2187	2	46	9	Y	42	58	1			78
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	922	2	7	9	Y	6	48	1			15
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	852	2	13	9	Y	12	23	1			4
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	Y	18	17	1			5
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	2	22	9	Y	20					25
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	Y	39	34	1			9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18528	2	56	9	Y	51	134	1			74
02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16567	2	117	9	Y	106	146	1			34
03	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18295	2	156	9	Y	142	143	1			33
04	17460	X	17369	-0-	-91	-0-	17184	2	185	9	Y	168					201
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33
06	17460	X	17180	-0-	-280	-0-	17017	2	163	9	Y	148	147	1			34

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

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

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

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

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

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

01	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1946	3	29	9	N	26					119
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1768	3	31	9	N	28					147
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2016	3	21	9	N	19	137	1			29
04	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27					56
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78
*06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2019	3	48	9	N	44	14	6			108

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

01	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4333	-0-	-7 B	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4797	-0-	-132 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113 B	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4824	-0-	-105 B	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4608	-0-	-102 B	-0-	4602	3	6	9	Y	5					5

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

01	3968	X	3461	-0-	-507 B	-0-	3403	3	58	9	Y	53	85	1			35
02	3472	X	3173	-0-	-299 B	-0-	3125	3	48	9	Y	44					79
03	3720	X	3492	-0-	-228 B	-0-	3440	3	52	9	Y	47					126
04	3480	X	3376	-0-	-104 B	-0-	3335	3	41	9	Y	37	87	1			76
05	3596	X	3520	-0-	-76 B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112
*06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3365	3	32	9	Y	29	95	1			46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4330	-0-	-444	B	-0-	4260	3	70	9	N	64					139
02	4312	X	3928	-0-	-384	B	-0-	3873	3	55	9	N	50					189
03	4681	X	4291	-0-	-390	B	-0-	4229	3	62	9	N	56	182	1			63
04	4290	X	4059	-0-	-231	B	-0-	4007	3	52	9	N	47					110
05	4340	X	4114	-0-	-226	B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164
06	4200	X	4080	-0-	-120	B	-0-	4027	3	53	9	N	48	182	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	2663	3	48	9	Y	44	66	1			29
02	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	35	9	Y	32					61
03	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2631	3	33	9	Y	30					91
04	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2526	3	23	9	Y	21	62	1			50
05	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	39	9	Y	35	60	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4101	-0-	-301	B	-0-	4078	3	23	9	Y	21	33	1			14
02	3920	X	3672	-0-	-248	B	-0-	3654	3	18	9	Y	16					30
03	4309	X	4008	-0-	-301	B	-0-	3991	3	17	9	Y	15					45
04	4110	X	3962	-0-	-148	B	-0-	3951	3	11	9	Y	10	31	1			24
05	4198	X	4198	-0-	-0-	B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35
*06	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	4018	3	35	9	Y	32	29	1			38

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1414	-0-	-260	B	-0-	84	1	1330	2	N	-0-					101
02	1428	N	1324	-0-	-104	B	-0-	82	1	1242	2	N	-0-					101
03	1488	N	1443	-0-	-45	B	-0-	89	1	1354	2	N	-0-					101
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1319	2	N	8					109
								9	9									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1303	2	N	83					192
								91	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					192

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	435	-0-	-247 B	-0-	26	1	409	2	N	-0-					53
02	784	N	537	-0-	-247 B	-0-	33	1	504	2	N	-0-					53
03	682	N	442	-0-	-240 B	-0-	27	1	415	2	N	-0-					53
04	420	N	280	-0-	-140 B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					53
05	589	N	224	-0-	-365 B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	81 3	1 9	1284	2	N	3	41	1			19
02	1232	N	1093	-0-	-139 B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	65 4	1 9	1000	2	N	4					23
04	1320	N	1015	-0-	-305 B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23
*05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	71 8	1 9	1202	2	N	7					30
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	33	1	513	2	N	-0-					53
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	N	-0-	53	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	33 9	1 9	488	2	N	8					8
05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	28 2	1 9	467	2	N	2					10
06	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	86 35	1 9	1363	2	N	32	185	1			35
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	90 6	1 9	1368	2	N	5					40
03	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	97 11	1 9	1487	2	N	10					50
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	95 6	1 9	1414	2	N	5					55
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	B	-0-	270 32	1 9	4526	2	N	29					84
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					N	NO RPT					84

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					77
02	1204	N	1195	-0-	-9	B	-0-	74	1	1121	2	N	-0-	77	1			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	79 6	1 9	1212	2	N	5					5
04	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	79 17	1 9	1179	2	N	15					20
05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	69 9	1 9	1161	2	N	8					28
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1071	-0-	-262	B	-0-	64	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	416	-0-	-816	B	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	556	-0-	-808	B	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	557	-0-	-493	B	-0-	35 6	1 9	516	2	N	5					5
*05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	61	1	963	2	N	9	164	1			22
							10	9									
02	980	N	898	-0-	-82 B	-0-	56	1	842	2	N	-0-					22
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	63	1	963	2	N	13					35
							14	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	66	1	992	2	N	5					40
							6	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	10					50
							11	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	N	-0-					33
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					33
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	10	1	148	2	N	-0-					33
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	10	1	155	2	N	7					40
							8	9									
*05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-	27	7			13
06	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					13

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
01	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	111	1	1743	2	N	-0-	45	1			13
02	1708	N	1671	-0-	-37 B	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					13
03	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1709	2	N	15					28
							17	9									
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	109	1	1630	2	N	9					37
							10	9									
05	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	93	1	1566	2	N	8					45
							9	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					23
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					23
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1631	-0-	-384 B	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					87
02	1652	N	1387	-0-	-265 B	-0-	86	1	1301	2	N	-0-	75	1			12
03	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	85	1	1296	2	N	8					20
							9	9									
04	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	83	1	1233	2	N	10					30
							11	9									
05	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	72	1	1219	2	N	10					40
							11	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					90
02	1400	N	1389	-0-	-11 B	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					90
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	94	1	1430	2	N	17					107
							19	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	92	1	1381	2	N	26					133
							29	9									
05	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	80	1	1345	2	N	6					139
							7	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					139

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
01	2232	N	1728	-0-	-504 B	-0-	100	1	1569	2	N	54					174
							59	9									
02	1792	N	1532	-0-	-260 B	-0-	93	1	1404	2	N	32	140	1			66
							35	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	101	1	1546	2	N	21					87
							23	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	109	1	1620	2	N	20					107
							22	9									
05	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	83	1	1423	2	N	28					135
							31	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					135

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
01	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	68	1	1070	2	N	-0-	10	1			75
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	53	1	810	2	N	-0-					75
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	92	1	1404	2	N	14					89
							15	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	8					97
							9	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					97

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
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	126	1	1990	2	N	-0-					82
02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1477	2	N	1	54	1			29
							1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	130	1	1981	2	N	15					44
							17	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	135	1	2019	2	N	9					53
							10	9									
*05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	10					63
							11	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					215
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	62	1	940	2	N	19	181	1			53
								21	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1038	2	N	10					63
								11	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1001	2	N	7					70
								8	9									
05	1147	N	1033	-0-	-114	B	-0-	58	1	971	2	N	4					74
								4	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1402	2	N	-0-					9
02	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1384	2	N	4					13
								4	9									
04	1440	N	1353	-0-	-87	B	-0-	84	1	1255	2	N	13					26
								14	9									
05	1550	N	1533	-0-	-17	B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					26
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT					26

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1645	-0-	-153	B	-0-	96	1	1508	2	N	37					65
								41	9									
02	1596	N	1550	-0-	-46	B	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					65
03	1674	N	1665	-0-	-9	B	-0-	102	1	1557	2	N	5					70
								6	9									
04	1590	N	1568	-0-	-22	B	-0-	98	1	1459	2	N	10					80
								11	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166	B	-0-	87	1	1448	2	N	4					84
								4	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1155	-0-	-54	B	-0-	69	1	1086	2	N	-0-	47	1			43
02	1120	N	1015	-0-	-105	B	-0-	63	1	952	2	N	-0-	43	1			-0-
03	1116	N	1006	-0-	-110	B	-0-	61	1	936	2	N	8					8
								9	9									
04	1110	N	791	-0-	-319	B	-0-	50	1	739	2	N	2					10
								2	9									
05	1116	N	671	-0-	-445	B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					10
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	805	-0-	-156	B	-0-	48	1	757	2	N	-0-					70
02	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	45	1	688	2	N	4	27	1			47
								4	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	50	1	764	2	N	3					50
								3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	52	1	772	2	N	-0-					50
*05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	47	1	782	2	N	5					55
								6	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					55

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					78
02	1092	N	1055	-0-	-37 B	-0-	65	1	990	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	70	1	1069	2	N	2					2
							2	9									
04	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	67	1	1005	2	N	5					7
							6	9									
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					7
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					178
02	532	N	238	-0-	-294 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					178
03	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	28	1	423	2	N	-0-					178
04	510	N	310	-0-	-200 B	-0-	19	1	291	2	N	-0-					178
*05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					178

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					5
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	70	1	1058	2	N	2					7
							2	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	78	1	1197	2	N	23					30
							25	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	80	1	1193	2	N	10					40
							11	9									
*05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	5					45
							6	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					45

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
01	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					82
02	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	97	1	1467	2	N	-0-					82
03	1767	N	1735	-0-	-32 B	-0-	106	1	1618	2	N	10					92
							11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	110	1	1643	2	N	9					101
							10	9									
*05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	15					116
							17	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	362	3	4	9	N	4					72
02	252	N	165	-0-	-87 B	-0-	164	3	1	9	N	1					73
03	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	299	3	6	9	N	5					78
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					78
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					78
06	300	N	184	-0-	-116 B	-0-	184	3			N	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					128
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					128
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					128
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					128

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

01	1426	N	1100	-0-	-326	B	-0-	1098	3	2	9	Y	2					83
02	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2119	3	22	9	Y	20					103
03	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2384	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	2	9	Y	2					25
05	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40
06	1950	N	1621	-0-	-329	B	-0-	1620	3	1	9	Y	1					41

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

01	682	N	478	-0-	-204	B	-0-	476	3	2	9	Y	2					83
02	700	N	349	-0-	-351	B	-0-	327	3	22	9	Y	20					103
03	682	N	328	-0-	-354	B	-0-	318	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	450	N	235	-0-	-215	B	-0-	233	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	214	-0-	-158	B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40
06	330	N	186	-0-	-144	B	-0-	185	3	1	9	Y	1					41

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

01	1798	N	1323	-0-	-475	B	-0-	1304	3	19	9	Y	17					163
02	1680	N	999	-0-	-681	B	-0-	978	3	21	9	Y	19					182
03	1519	N	1096	-0-	-423	B	-0-	1077	3	19	9	Y	17					199
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	10	9	Y	9	109	1			99
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	18	9	Y	16					135

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	2167	3	12	9	Y	11					109
02	1848	N	1553	-0-	-295 B	-0-	1540	3	13	9	Y	12					121
03	2418	N	1783	-0-	-635 B	-0-	1771	3	12	9	Y	11					132
04	2100	N	1955	-0-	-145 B	-0-	1948	3	7	9	Y	6	72	1			66
05	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80
*06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2174	3	11	9	Y	10					90

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1054	-0-	-310 B	-0-	1046	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	751	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	992	N	800	-0-	-192 B	-0-	792	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	960	N	280	-0-	-680 B	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7
06	780	N	586	-0-	-194 B	-0-	582	3	4	9	Y	4	10	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			-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
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1989	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1886	3	21	9	Y	19	25	1			6
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2127	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2396	3	28	9	Y	25	22	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9
*06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2687	3	21	9	Y	19	23	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1206	-0-	-3165 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	1431	-0-	-1621 B	-0-	1416	3	15	9	Y	14	11	1			4
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3938	3	35	9	Y	32	27	1			9
04	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	2920	3	34	9	Y	31	30	1			10
05	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9
06	3840	X	2132	-0-	-1708 B	-0-	2115	3	17	9	Y	15	20	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	X	1749	-0-	-0-	B	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	2502	X	2502	-0-	-0-	B	-0-	2476	3	26	9	Y	24	18	1			7
03	2759	X	1860	-0-	-899	B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	18	1			4
04	2926	N	2926	-0-	-0-	B	-0-	2892	3	34	9	Y	31	25	1			10
05	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2613	3	21	9	Y	19	24	1			5

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2344	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	21	9	Y	19	23	1			6
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5
04	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1902	3	22	9	Y	20	19	1			6
05	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	N	1147	-0-	-563	B	-0-	1138	3	9	9	Y	8	11	1			2

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

01	3315	X	3315	-0-	-0-	B	-0-	3247	3	68	9	Y	62	59	1			16
02	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	2801	3	30	9	Y	27	35	1			8
03	2879	X	2879	-0-	-0-	B	-0-	2854	3	25	9	Y	23	25	1			6
04	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	2821	X	2599	-0-	-222	B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9
06	2730	X	2530	-0-	-200	B	-0-	2510	3	20	9	Y	18	22	1			5

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

01	310	N	56	-0-	-254	B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	39	-0-	-213	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

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

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	816	3	8	9	Y	7	5	1			2

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

01	4123	X	3748	-0-	-375	B	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3234	-0-	-238	B	-0-	3199	3	35	9	Y	32	22	1			10
03	3844	X	3321	-0-	-523	B	-0-	3292	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3720	X	3426	-0-	-294	B	-0-	3386	3	40	9	Y	36	32	1			11
05	4355	X	4355	-0-	-0-	B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	B	-0-	4148	3	33	9	Y	30	37	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6104	-0-	-158 B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	39	1			10
02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6763	3	72	9	Y	65	55	1			20
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6399	3	56	9	Y	51	57	1			14
04	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	6122	3	72	9	Y	65	59	1			20
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21
06	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	5679	3	44	9	Y	40	51	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4424	-0-	-381 B	-0-	4387	3	37	9	Y	34	34	1			9
02	3976	X	3927	-0-	-49 B	-0-	3885	3	42	9	Y	38	35	1			12
03	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4955	3	43	9	Y	39	40	1			11
04	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4726	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15
06	4830	X	4534	-0-	-296 B	-0-	4499	3	35	9	Y	32	39	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	16	1			4
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2297	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2553	3	23	9	Y	21	22	1			6
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2441	3	28	9	Y	25	23	1			8
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2353	3	19	9	Y	17	21	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3658	-0-	-279 B	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3467	-0-	-145 B	-0-	3431	3	36	9	Y	33	23	1			10
03	3999	X	3275	-0-	-724 B	-0-	3246	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3870	X	3747	-0-	-123 B	-0-	3704	3	43	9	Y	39	34	1			12
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12
06	3720	X	3648	-0-	-72 B	-0-	3619	3	29	9	Y	26	31	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3162	3	39	9	Y	35	30	1			9
02	2800	X	2710	-0-	-90 B	-0-	2681	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	2976	X	2855	-0-	-121 B	-0-	2831	3	24	9	Y	22	24	1			6
04	3060	X	2748	-0-	-312 B	-0-	2716	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	3162	X	1791	-0-	-1371 B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	3060	X	2320	-0-	-740 B	-0-	2302	3	18	9	Y	16	18	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2375	-0-	-198 B	-0-	2318	3	57	9	Y	52	53	1			13
02	2268	N	1864	-0-	-404 B	-0-	1845	3	19	9	Y	17	25	1			5
03	2387	N	1303	-0-	-1084 B	-0-	1291	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2310	N	1904	-0-	-406 B	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5
*06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1304	3	10	9	Y	9	12	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2677	-0-	-423 B	-0-	2665	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2800	X	2172	-0-	-628 B	-0-	2147	3	25	9	Y	23	19	1			7
03	2449	X	2128	-0-	-321 B	-0-	2109	3	19	9	Y	17	19	1			5
04	2580	X	1658	-0-	-922 B	-0-	1639	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2666	X	1422	-0-	-1244 B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	2580	X	1104	-0-	-1476 B	-0-	1095	3	9	9	Y	8	11	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5233	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	6746	3	72	9	Y	65	53	1			20
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	5618	3	52	9	Y	47	54	1			13
04	4740	X	3865	-0-	-875 B	-0-	3821	3	44	9	Y	40	40	1			13
05	4898	X	3678	-0-	-1220 B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	4740	X	3166	-0-	-1574 B	-0-	3142	3	24	9	Y	22	29	1			6

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
01	5270	X	3419	-0-	-1851 B	-0-	3402	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5483	3	58	9	Y	53	41	1			16
03	4929	X	4913	-0-	-16 B	-0-	4869	3	44	9	Y	40	45	1			11
04	4770	X	4765	-0-	-5 B	-0-	4710	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4929	X	3693	-0-	-1236 B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13
*06	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	5023	3	39	9	Y	35	39	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6651	-0-	-1347 B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6319	-0-	-1437 B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6705	-0-	-797 B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
*04	7260	X	6509	-0-	-751 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
*05	7006	X	6492	-0-	-514 B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6466	-0-	-314 B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15356	-0-	-2190 B	-0-	15356	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	13725	-0-	-3103 B	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	14788	-0-	-2231 B	-0-	14788	3			N	-0-					-0-
*04	15720	X	14162	-0-	-1558 B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
*05	15345	X	12693	-0-	-2652 B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13003	-0-	-1847 B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12215	-0-	-743 B	-0-	12215	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	11057	-0-	-647 B	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	12050	-0-	-784 B	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
*04	12360	X	11356	-0-	-1004 B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
*05	12245	X	10675	-0-	-1570 B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11120	-0-	-730 B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16828	X	16828	-0-	-0- B	-0-	16828	3			N	-0-					-0-
02	14971	X	14971	-0-	-0- B	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
03	16519	X	16519	-0-	-0- B	-0-	16519	3			N	-0-					-0-
*04	16097	X	16097	-0-	-0- B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
*05	15610	X	15610	-0-	-0- B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
*06	15872	X	15872	-0-	-0- B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1736	N	1489	-0-	-247 B	-0-	123	1	1160	2	Y	36					48
							166	3	40	9							
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	139	1	1236	2	Y	-0-					48
							183	3									
03	1829	N	429	-0-	-1400 B	-0-	38	1	331	2	Y	11					59
							48	3	12	9							
04	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	6	41	1			24
*05	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-					24
*06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

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

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

01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

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

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

01	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	40	1	531	2	N	14					52
							161	3	15	9							
02	700	N	699	-0-	-1 B	-0-	39	1	496	2	N	10					62
							153	3	11	9							
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	40	1	534	2	N	10					72
							162	3	11	9							
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	31	1	536	2	N	23					95
							166	3	25	9							
05	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	55	1	531	2	N	2					97
							172	3	2	9							
*06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	41	1	522	2	N	8					105
							167	3	9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2419	2	Y	-0-					-0-
								345	3									
02	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2113	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-					-0-
								326	3									
04	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2377	2	Y	-0-					-0-
								358	3									
05	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
								348	3									
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2611	2	Y	-0-					-0-
								397	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
								35	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	633	-0-	-390	B	-0-	50	1	472	2	Y	34					58
								74	3	37	9							
02	924	N	657	-0-	-267	B	-0-	57	1	490	2	Y	31					89
								76	3	34	9							
03	1023	N	658	-0-	-365	B	-0-	60	1	493	2	Y	27	78	1			38
								75	3	30	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	60	1	511	2	Y	37					75
								79	3	41	9							
05	713	N	582	-0-	-131	B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
								63	3	28	9							
*06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	69	1	614	2	Y	-0-	73	1			27
								94	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
01	1612	N	1363	-0-	-249	B	-0-	112	1	1051	2	Y	33					56
								164	3	36	9							
02	1484	N	1437	-0-	-47	B	-0-	128	1	1104	2	Y	30					86
								172	3	33	9							
03	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1294	2	Y	25	75	1			36
								194	3	28	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1113	2	Y	25					61
								171	3	28	9							
05	1581	N	1374	-0-	-207	B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
								153	3	21	9							
06	1590	N	1383	-0-	-207	B	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	58	1			22
								167	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	106	1	996	2	Y	15					25
							155	3	17	9							
02	1456	N	1048	-0-	-408 B	-0-	95	1	813	2	Y	13					38
							126	3	14	9							
03	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	136	1	1112	2	Y	12	34	1			16
							167	3	13	9							
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	142	1	1195	2	Y	10					26
							182	3	11	9							
05	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	112	1	891	2	Y	9					35
							129	3	10	9							
*06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	128	1	1143	2	Y	28	25	1			38
							175	3	31	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					16
							7	3									
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					16
							10	3									
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					16
							13	3									
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					16
							6	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	932	-0-	-618 B	-0-	75	1	704	2	Y	48					64
							100	3	53	9							
02	1372	N	1058	-0-	-314 B	-0-	94	1	839	2	Y	-0-					64
							125	3									
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	132	1	1150	2	Y	15					79
							169	3	17	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	140	1	1332	2	Y	12	42	1			49
							199	3	13	9							
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	114	1	1028	2	Y	4					53
							148	3	4	9							
06	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	82	1	865	2	Y	56					109
							132	3	62	9							

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	54	1	1282	2	N	10					87
							317	3	11	9							
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	38	1	909	2	N	5					92
							225	3	6	9							
03	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	34	1	809	2	N	3					95
							200	3	3	9							
04	1620	N	873	-0-	-747 B	-0-	28	1	676	2	N	3					98
							166	3	3	9							
05	1302	N	1042	-0-	-260 B	-0-	34	1	801	2	N	10					108
							196	3	11	9							
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	31	1	753	2	N	7					115
							185	3	8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	583	-0-	-316 B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	644	N	379	-0-	-265 B	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	48	1	408	2	Y	12					12
							63	3	13	9							
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	28	1	220	2	Y	4					16
							32	3	4	9							
06	480	N	313	-0-	-167 B	-0-	25	1	220	2	Y	32	12	1			36
							33	3	35	9							

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

01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					15
							5	3									
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	5	2	2	3	N	-0-					15
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					15
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	3	2	1	3	N	-0-					15
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					15
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					15

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

01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
							3	3									
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
							3	3									
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
							4	3									
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					38
							6	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38

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

01	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	80	1	910	2	N	7					45
							199	3	8	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	79	1	868	2	N	7					52
							187	3	8	9							
03	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	62	1	860	2	N	5					57
							185	3	6	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	1					58
							203	3	1	9							
05	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	63	1	723	2	N	7					65
							155	3	8	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-		2	1	42	2	N	-0-					32
								10	3									
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-		2	1	55	2	N	-0-					32
								14	3									
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-		2	1	46	2	N	-0-					32
								11	3									
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-		2	1	40	2	N	-0-					32
								10	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-		90	1	1027	2	N	7					60
								225	3	8	9							
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-		69	1	761	2	N	3					63
								164	3	3	9							
03	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-		56	1	776	2	N	5					68
								166	3	6	9							
04	1320	N	867	-0-	-453 B	-0-		39	1	678	2	N	4					72
								146	3	4	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-		94	1	1080	2	N	3					75
								232	3	3	9							
*06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-		84	1	916	2	N	5					80
								197	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-		77	1	1842	2	N	9					57
								456	3	10	9							
02	2044	N	1834	-0-	-210 B	-0-		59	1	1413	2	N	11					68
								350	3	12	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-		63	1	1500	2	N	12					80
								371	3	13	9							
04	2310	N	1740	-0-	-570 B	-0-		56	1	1343	2	N	10					90
								330	3	11	9							
05	2046	N	1640	-0-	-406 B	-0-		53	1	1267	2	N	8					98
								311	3	9	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272 B	-0-		52	1	1248	2	N	10					108
								307	3	11	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-		161	1	1515	2	N	12					182
								236	3	13	9							
02	1932	N	1626	-0-	-306 B	-0-		148	1	1271	2	N	9	159	1			32
								197	3	10	9							
03	2015	N	1782	-0-	-233 B	-0-		170	1	1389	2	N	13					45
								209	3	14	9							
04	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-		163	1	1376	2	N	-0-					45
								210	3									
05	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-		163	1	1294	2	N	20					65
								187	3	22	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-		147	1	1304	2	N	18					83
								199	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1373	-0-	-208 B	-0-	59	1	1051	2	N	3					55
							260	3	3	9							
02	1540	N	1282	-0-	-258 B	-0-	55	1	982	2	N	2					57
							243	3	2	9							
03	1705	N	1448	-0-	-257 B	-0-	61	1	1110	2	N	1					58
							276	3	1	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	62	1	1126	2	N	4					62
							277	3	4	9							
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					62
							285	3									
06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	55	1	1010	2	N	3					65
							248	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	20	1	481	2	N	-0-					24
							119	3									
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	17	1	413	2	N	-0-					24
							103	3									
03	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	21	1	497	2	N	-0-					24
							123	3									
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	20	1	485	2	N	-0-					24
							119	3									
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	533	2	N	-0-					24
							131	3									
*06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	21	1	499	2	N	-0-					24
							122	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	23	1	417	2	N	2					42
							104	3	2	9							
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	22	1	390	2	N	-0-					42
							97	3									
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	16	1	282	2	N	-0-					42
							70	3									
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	22	1	401	2	N	-0-					42
							99	3									
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	20	1	364	2	N	20					62
							90	3	22	9							
*06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	N	-0-					62
							71	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					15
							9	3									
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					15
							9	3									
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					15
							6	3									
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	35	2	N	3					18
							8	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					58
02	896	N	132	-0-	-764 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					58
							22	3									
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					38
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					38
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					38
							13	3									
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	2					40
							16	3	2	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					40

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

01	2418	N	2324	-0-	-94 B	-0-	195	1	1828	2	N	15					122
							284	3	17	9							
02	2352	N	2030	-0-	-322 B	-0-	184	1	1583	2	N	16	31	1			107
							245	3	18	9							
03	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	226	1	1840	2	N	18					125
							276	3	20	9							
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	212	1	1791	2	N	9	101	1			33
							274	3	10	9							
05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9							
06	2280	N	2059	-0-	-221 B	-0-	181	1	1610	2	N	20					57
							246	3	22	9							

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

01	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	254	1	2383	2	N	13					53
							370	3	14	9							
02	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	222	1	1910	2	N	14					67
							296	3	15	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	269	1	2187	2	N	18					85
							328	3	20	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	253	1	2142	2	N	22					107
							328	3	24	9							
05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9							
*06	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	226	1	2013	2	N	20					145
							309	3	22	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2373	-0-		-76	B	-0-		198	1	1852	2	N	33					63
										287	3	36	9							
02	2240	N	1815	-0-		-425	B	-0-		164	1	1411	2	N	19					82
										219	3	21	9							
03	2480	N	2001	-0-		-479	B	-0-		192	1	1558	2	N	16					98
										233	3	18	9							
04	2310	N	1900	-0-		-410	B	-0-		176	1	1483	2	N	14	43	1			69
										226	3	15	9							
05	2076	N	2076	-0-		-0-	B	-0-		206	1	1628	2	N	6					75
										235	3	7	9							
06	1950	N	1889	-0-		-61	B	-0-		164	1	1465	2	N	32					107
										225	3	35	9							

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3241	X	3241	-0-		-0-	B	-0-		272	1	2557	2	N	13					128
										398	3	14	9							
02	3210	X	3210	-0-		-0-	B	-0-		291	1	2501	2	N	27					155
										388	3	30	9							
03	3651	X	3651	-0-		-0-	B	-0-		349	1	2845	2	N	27					182
										427	3	30	9							
04	2951	X	2951	-0-		-0-	B	-0-		274	1	2313	2	N	10	142	1			50
										353	3	11	9							
05	3858	X	3858	-0-		-0-	B	-0-		381	1	3020	2	N	18					68
										437	3	20	9							
06	2910	X	2775	-0-		-135	B	-0-		244	1	2169	2	N	27					95
										332	3	30	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1672	N	1672	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1288	2	N	10					43
										319	3	11	9							
02	1652	N	1456	-0-		-196	B	-0-		47	1	1124	2	N	5					48
										279	3	6	9							
03	1922	N	1617	-0-		-305	B	-0-		52	1	1245	2	N	10					58
										309	3	11	9							
04	1620	N	1480	-0-		-140	B	-0-		48	1	1150	2	N	-0-					58
										282	3									
05	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-		59	1	1419	2	N	14					72
										349	3	15	9							
*06	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1267	2	N	8					80
										311	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. GAS	(I) 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	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-		73	1	824	2	N	5					42
										180	3	6	9							
02	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-		68	1	748	2	N	-0-					42
										161	3									
03	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-		59	1	829	2	N	5					47
										179	3	6	9							
04	1050	N	622	-0-		-428	B	-0-		28	1	488	2	N	1					48
										105	3	1	9							
05	1085	N	852	-0-		-233	B	-0-		56	1	653	2	N	2					50
										141	3	2	9							
06	1050	N	1031	-0-		-19	B	-0-		72	1	783	2	N	7					57
										168	3	8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
*04	44		44	-0-	-0-	B	-0-	2 8	1 3	34	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

01	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	210 306	1 3	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2104	-0-	-52	B	-0-	192 257	1 3	1655	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2220	-0-	-415	B	-0-	214 262	1 3	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1981	-0-	-419	B	-0-	184 237	1 3	1553 7	2 9	Y	6					6
05	2325	N	1824	-0-	-501	B	-0-	181 207	1 3	1434 2	2 9	Y	2					8
06	2160	N	1860	-0-	-300	B	-0-	164 224	1 3	1462 10	2 9	Y	9	6	1			11

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

01	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	103 178	1 3	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	96 156	1 3	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146	B	-0-	65 109	1 3	845 13	2 9	Y	12	2	1			10
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	98 152	1 3	1230 14	2 9	Y	13	14	1			9
05	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	91 130	1 3	1110 22	2 9	Y	20	15	1			14
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	85 159	1 3	1268 13	2 9	Y	12	22	1			4

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

01	558	N	137	-0-	-421	B	-0-	4 27	1 3	106	2	N	-0-					30
02	196	N	64	-0-	-132	B	-0-	2 12	1 3	50	2	N	-0-					30
03	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	3 16	1 3	66 2	2 9	N	2					32
04	120	N	37	-0-	-83	B	-0-	1 7	1 3	29	2	N	-0-					32
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2 9	1 3	37	2	N	-0-					32
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	1 3	1 3	13	2	N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					22
								11	3									
02	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	1	1	29	2	N	1					23
								7	3	1	9							
03	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					23
								13	3									
04	60	N	22	-0-		-38 B	-0-	1	1	14	2	N	4					27
								3	3	4	9							
05	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
								9	3									
06	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					27
								9	3									

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

01	1116	N	911	-0-		-205 B	-0-	29	1	706	2	N	1					63
								175	3	1	9							
02	868	N	784	-0-		-84 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-					63
								150	3									
03	868	N	834	-0-		-34 B	-0-	27	1	642	2	N	5					68
								159	3	6	9							
04	870	N	760	-0-		-110 B	-0-	25	1	590	2	N	-0-					68
								145	3									
05	868	N	649	-0-		-219 B	-0-	21	1	503	2	N	2					70
								123	3	2	9							
06	810	N	797	-0-		-13 B	-0-	26	1	619	2	N	-0-					70
								152	3									

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

01	1054	N	952	-0-		-102 B	-0-	64	1	724	2	N	5					62
								158	3	6	9							
02	1046	N	1046	-0-		-0- B	-0-	73	1	796	2	N	5					67
								171	3	6	9							
03	961	N	780	-0-		-181 B	-0-	43	1	605	2	N	1					68
								131	3	1	9							
04	949	N	949	-0-		-0- B	-0-	42	1	743	2	N	4					72
								160	3	4	9							
05	1147	N	914	-0-		-233 B	-0-	60	1	701	2	N	1					73
								152	3	1	9							
*06	879	N	879	-0-		-0- B	-0-	61	1	669	2	N	4					77
								145	3	4	9							

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

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

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

01	1123	N	1123	-0-		-0- B	-0-	1115	3	8	9	N	7	4	8			58
02	1036	N	812	-0-		-224 B	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			58
03	1178	N	1067	-0-		-111 B	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			58
04	1080	N	1031	-0-		-49 B	-0-	1031	3			N	-0-					58
05	1059	N	1059	-0-		-0- B	-0-	1056	3	3	9	N	3	3	8			58
06	1020	N	1017	-0-		-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					5
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			Y	-0-					5
03	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			Y	-0-					5
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					5
*06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					5

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1847	-0-	-323 B	-0-	1843	2	4	9	N	4					129
02	1960	N	1933	-0-	-27 B	-0-	1926	2	7	9	N	6					135
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	2110	2	6	9	N	5					140
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					140
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2			N	-0-					140
*06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-					140

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					99
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					99
*06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					99

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
01	3441	X	3072	-0-	-369 B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2541	-0-	-567 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369 B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2812	-0-	-158 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2789	-0-	-280 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	121	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	650	-0-	-652	B	-0-	95	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	143	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	358	-0-	-272	B	-0-	51	1	299	2	Y	7	3	1			4
								8	9									

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

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

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

01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	39	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

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

01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	42	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	41	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1248	-0-	-372	B	-0-	162	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123	B	-0-	223	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1069	-0-	-371	B	-0-	149	1	920	2	Y	-0-					-0-

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

01	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	84	1	575	2	Y	-0-					12
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	65	1	464	2	Y	-0-	7	1			5
03	651	N	639	-0-	-12	B	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					5
04	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	88	1	597	2	Y	-0-					5
05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5
06	630	N	561	-0-	-69	B	-0-	77	1	484	2	Y	-0-	2	1			3

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

01	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2153	2	17	9	Y	15					48
02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1972	2	13	9	Y	12	29	1			31
03	2232	N	2060	-0-	-172	B	-0-	2016	2	44	9	Y	40					71
04	2100	N	1968	-0-	-132	B	-0-	1940	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	2201	N	2014	-0-	-187	B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102
06	1980	N	1679	-0-	-301	B	-0-	1650	2	29	9	Y	26	77	1			51

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

01	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2			Y	-0-					19
02	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			Y	-0-	13	1			6
03	1798	N	1792	-0-	-6	B	-0-	1792	2			Y	-0-					6
04	1830	N	1779	-0-	-51	B	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			4
05	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	2			Y	-0-					4
06	1740	N	1577	-0-	-163	B	-0-	1575	2	2	9	Y	2	3	1			3

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3872	-0-	3872	B	3872	3872	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131	B	8003	4131	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307	B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-
*06	11980	X	1670	-0-	-10310	B	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

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

01	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					7
02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	66	1	489	2	Y	-0-	4	1			3
03	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					3
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					3
05	620	N	482	-0-	-138	B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3
*06	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	113	1	747	2	Y	-0-	1	1			2

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	614	2	79	9	Y	72					208
02	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	476	2	61	9	Y	55	121	1			142
03	806	N	626	-0-	-180	B	-0-	438	2	188	9	Y	171					313
04	660	N	388	-0-	-272	B	-0-	270	2	118	9	Y	107	148	1			272
05	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2179	2	100	9	Y	91	297	1			189

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

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

01	2263	X	1612	-0-	-651	B	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					22
02	1672	X	1672	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1463	2	Y	-0-	14	1			8
03	2294	X	1837	-0-	-457	B	-0-	263	1	1574	2	Y	-0-					8
04	2220	X	1454	-0-	-766	B	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					8
05	1902	X	1902	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8
06	1800	X	1490	-0-	-310	B	-0-	205	1	1284	2	Y	1	4	1			5
								1	9									

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

01	1519	X	1141	-0-	-378	B	-0-	150	1	991	2	Y	-0-					86
02	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			34
03	1736	X	1103	-0-	-633	B	-0-	157	1	946	2	Y	-0-					34
04	1680	X	801	-0-	-879	B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					34
05	1271	X	922	-0-	-349	B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					34
*06	1110	X	946	-0-	-164	B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			19

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

01	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					17
02	786	X	786	-0-	-0-	B	-0-	89	1	634	2	Y	57	46	1			28
								63	9									
03	775	X	562	-0-	-213	B	-0-	78	1	484	2	Y	-0-					28
04	754	X	754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					28
05	868	X	503	-0-	-365	B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28
06	840	X	818	-0-	-22	B	-0-	93	1	560	2	Y	150	81	1			97
								165	9									

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

01	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	98	1	665	2	Y	-0-					2
02	695	X	695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	523	2	Y	86	55	1			33
								95	9									
03	1116	X	611	-0-	-505	B	-0-	84	1	527	2	Y	-0-					33
04	1080	X	500	-0-	-580	B	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					33
05	775	X	618	-0-	-157	B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33
06	750	X	678	-0-	-72	B	-0-	77	1	480	2	Y	110	67	1			76
								121	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			Y	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-	27	1			13
03	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			Y	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	5	1			8
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-					8
*06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	736	2	1	9	Y	1	5	1			4

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

01	3937	X	2870	-0-	-1067 B	-0-	32	1	2648	2	Y	173	148	1			31
							190	9									
02	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	29	1	2191	2	Y	37					68
							41	9									
03	3286	X	2802	-0-	-484 B	-0-	32	1	2639	2	Y	119	140	1			47
							131	9									
04	3030	X	2505	-0-	-525 B	-0-	27	1	2433	2	Y	41	67	1			21
							45	9									
05	3038	X	2496	-0-	-542 B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1			23
							79	9									
06	2790	X	2751	-0-	-39 B	-0-	29	1	2588	2	Y	122	73	1			72
							134	9									

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

01	2635	X	2292	-0-	-343 B	-0-	26	1	2081	2	Y	168	144	1			30
							185	9									
02	1658	X	1658	-0-	-0- B	-0-	23	1	1595	2	Y	36					66
							40	9									
03	2294	X	2140	-0-	-154 B	-0-	26	1	1983	2	Y	119	138	1			47
							131	9									
04	2220	X	2118	-0-	-102 B	-0-	26	1	2027	2	Y	59	76	1			30
							65	9									
05	2294	X	2107	-0-	-187 B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67 B	-0-	27	1	2126	2	Y	-0-					-0-

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

01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	44	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188 B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	60	1	356	2	Y	1					1
							1	9									

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

01	886	X	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					28
02	1007	X	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					28
03	1085	X	890	-0-	-195 B	-0-	890	2			N	-0-					28
04	1050	X	963	-0-	-87 B	-0-	963	2			N	-0-					28
05	1116	X	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					28
06	1080	X	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	2			N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1784	-0-	-1843 B	-0-	1784	2			N	-0-					45
02	2772	X	1364	-0-	-1408 B	-0-	1361	2	3	9	N	3					48
03	2790	X	1799	-0-	-991 B	-0-	1793	2	6	9	N	5					53
04	2700	X	1850	-0-	-850 B	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
05	1767	X	1381	-0-	-386 B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
06	1740	X	1469	-0-	-271 B	-0-	1462	2	7	9	N	6					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	3	1	664	2	Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	28	1	3107	2	Y	91	77	1			16
							100	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	25	1	2516	2	Y	20					36
							22	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	28	1	3015	2	Y	63	74	1			25
							69	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0- B	-0-	27	1	2963	2	Y	29	39	1			15
							32	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202 B	-0-	28	1	2230	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3622	-0-	-563 B	-0-	34	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	34	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3411	-0-	-99 B	-0-	33	1	3376	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
							125	9									
*06	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	31	1	3488	2	Y	181	110	1			108
							199	9									

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	11	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	11	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	11	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	11	1	1309	2	Y	-0-					-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3932	-0-	-1090 B	-0-	3908	2	24	9	N	22					162
02	4536	X	4028	-0-	-508 B	-0-	4016	2	12	9	N	11					173
03	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	4756	2	21	9	N	19					192
04	4500	X	4474	-0-	-26 B	-0-	4464	2	10	9	N	9	181	1			20
05	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28
*06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	4596	2	19	9	N	17					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4234	-0-	-664	B	-0-		4140	2	94	9	N	85					168
02	4396	X	3893	-0-	-503	B	-0-		3814	2	79	9	N	72	190	1			50
03	4712	X	4250	-0-	-462	B	-0-		4193	2	57	9	N	52					102
04	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-		4166	2	83	9	N	75					177
05	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-		4374	2	31	9	N	28	183	1			22
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-		4271	2	25	9	N	23					45

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

01	39866	X	36242	-0-	-3624	B	-0-		36213	2	29	9	Y	26	54	1			59
02	31108	X	31108	-0-	-0-	B	-0-		31082	2	26	9	Y	24	40	1			43
03	39029	X	32902	-0-	-6127	B	-0-		32874	2	28	9	Y	25	32	1			36
04	37770	X	30477	-0-	-7293	B	-0-		30459	2	18	9	Y	16					52
05	36859	X	29733	-0-	-7126	B	-0-		29719	2	14	9	Y	13	34	1			31
06	35070	X	29254	-0-	-5816	B	-0-		29240	2	14	9	Y	13					44

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

01	39494	X	37019	-0-	-2475	B	-0-		36856	2	163	9	Y	148	132	1			196
02	32258	X	32258	-0-	-0-	B	-0-		32118	2	140	9	Y	127	149	1			174
03	34751	X	34215	-0-	-536	B	-0-		34062	2	153	9	Y	139	146	1			167
04	33630	X	31138	-0-	-2492	B	-0-		31061	2	77	9	Y	70					237
05	34751	X	32495	-0-	-2256	B	-0-		32416	2	79	9	Y	72	159	1			150
06	33630	X	28602	-0-	-5028	B	-0-		28544	2	58	9	Y	53					203

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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

01	2046	X	24	-0-	-2022	B	-0-		24	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	B	-0-						N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-						N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-						N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-						N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-						N	-0-					-0-

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

01	3441	X	3200	-0-	-241	B	-0-		6	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357	B	-0-		5	1	2745	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
03	3441	X	2948	-0-	-493	B	-0-		6	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
04	3330	X	3159	-0-	-171	B	-0-		6	1	2968	2	N	168	167	1	1	8	-0-
									185	9									
05	3441	X	3014	-0-	-427	B	-0-		6	1	3004	2	N	4	4	8			-0-
									4	9									
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-		6	1	3138	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

01	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	170	2	6	9	N	5					26
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	158	2	10	9	N	9					35
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	175	2	7	9	N	6					41
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	155	2	12	9	N	11					52
*05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	188	2	7	9	N	6					58
*06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	200	2	7	9	N	6					64

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

01	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-					247
02	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					247
03	1860	N	1547	-0-	-313	B	-0-	1547	2			N	-0-					247
04	1680	N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494	2			N	-0-					247
05	1581	N	1443	-0-	-138	B	-0-	1443	2			N	-0-					247
06	1500	N	1351	-0-	-149	B	-0-	1351	2			N	-0-					247

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

01	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
								7	9									
02	1820	N	1594	-0-	-226	B	-0-	123	1	1469	3	N	2					182
								2	9									
*03	2015	N	1537	-0-	-478	B	-0-	140	1	1395	3	N	2					184
								2	9									
*04	1950	N	1494	-0-	-456	B	-0-	113	1	1381	3	N	-0-					184
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1688	3	N	3	32	6			155
								3	9									
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1816	3	N	5	97	1			63
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47 15	1 9	1513	3	Y	14	35	1			31
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44 19	1 9	1406	3	Y	17					48
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56 14	1 9	1797	3	Y	13					61
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51 13	1 9	1641	3	Y	12					73
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38 13	1 9	1224	3	Y	12	33	1			52
06	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	35 13	1 9	1121	3	Y	12	36	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	286	-0-	-1140 B	-0-	25	1	261	3	N	-0-					94
*01	1364	N	400	-0-	-964 B	-0-	33 1	1 9	366	3	N	1					95
*02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	76 4	1 9	911	3	N	4					99
*03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	109 6	1 9	1093	3	N	5					104
*04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95 2	1 9	1168	3	N	2					106
*05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	96 18	1 9	1251	3	N	16					122
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137 3	1 9	966	3	N	3	36	1			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44 13	1 9	1409	3	Y	12	32	1			21
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33 14	1 9	1062	3	Y	13					34
03	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	36 9	1 9	1151	3	Y	8					42
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32 9	1 9	1031	3	Y	8					50
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	53 19	1 9	1724	3	Y	17	46	1			21
06	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	34 11	1 9	1089	3	Y	10	31	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	X	1649	-0-	-645 B	-0-	141	1 6 9	1502	3	N	5					5
*01	2294	X	2165	-0-	-129 B	-0-	177	1 4 9	1984	3	N	4					9
*02	2072	X	1606	-0-	-466 B	-0-	122	1 7 9	1477	3	N	6					15
*03	2294	X	1931	-0-	-363 B	-0-	175	1 9 9	1747	3	N	8					23
*04	2220	X	2189	-0-	-31 B	-0-	165	1 3 9	2021	3	N	3					26
*05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	213	1 41 9	2780	3	N	37					63
*06	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	372	1 7 9	2632	3	N	6	66	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2666	X	2275	-0-	-391 B	-0-	195	1 8 9	2072	3	N	7					7
*01	2666	X	1369	-0-	-1297 B	-0-	112	1 2 9	1255	3	N	2					9
*02	2408	X	1628	-0-	-780 B	-0-	124	1 7 9	1497	3	N	6					15
*03	2666	X	1894	-0-	-772 B	-0-	172	1 9 9	1713	3	N	8					23
*04	2580	X	2065	-0-	-515 B	-0-	156	1 3 9	1906	3	N	3					26
*05	1550	N	681	-0-	-869 B	-0-	48	1 9 9	624	3	N	8					34
06	1830	N	1773	-0-	-57 B	-0-	219	1 4 9	1550	3	N	4	39	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	108	1 1 9	1211	3	N	1					53
02	2240	N	1147	-0-	-1093 B	-0-	88	1 3 9	1056	3	N	3					56
03	1674	N	1156	-0-	-518 B	-0-	105	1 8 9	1043	3	N	7					63
*04	1290	N	895	-0-	-395 B	-0-	67	1 4 9	824	3	N	4					67
*05	1271	N	1098	-0-	-173 B	-0-	77	1 17 9	1004	3	N	15					82
*06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	164	1 3 9	1160	3	N	3	62	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	102	-0-	-208 B	-0-	3	1	99	3	Y	-0-	2	1			2
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1 1 9	56	3	Y	1					3
03	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	2	1 1 9	73	3	Y	1					4
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1 1 9	100	3	Y	1	3	1			2
*06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1 1 9	135	3	Y	1	2	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

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

*12	2480	N	1584	-0-	-896	B	-0-	136 6	1 9	1442	3	N	5					5
*01	2480	N	1638	-0-	-842	B	-0-	134 3	1 9	1501	3	N	3					8
*02	2100	N	1398	-0-	-702	B	-0-	107 6	1 9	1285	3	N	5					13
*03	2232	N	1644	-0-	-588	B	-0-	149 8	1 9	1487	3	N	7					20
*04	1590	N	1575	-0-	-15	B	-0-	119 2	1 9	1454	3	N	2					22
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	149 29	1 9	1947	3	N	26					48
06	1590	N	1558	-0-	-32	B	-0-	192 6	1 9	1360	3	N	5	48	1			5

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

01	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	41 13	1 9	1317	3	Y	12	30	1			32
02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	51 22	1 9	1658	3	Y	20					52
03	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	41 10	1 9	1321	3	Y	9					61
04	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	37 10	1 9	1206	3	Y	9					70
05	1612	N	699	-0-	-913	B	-0-	21 8	1 9	670	3	Y	7	18	1			59
06	1320	N	740	-0-	-580	B	-0-	22 10	1 9	708	3	Y	9	35	1			33

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

01	1395	N	1295	-0-	-100	B	-0-	39 12	1 9	1244	3	Y	11	28	1			46
02	1232	N	1165	-0-	-67	B	-0-	35 15	1 9	1115	3	Y	14					60
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	44 11	1 9	1420	3	Y	10					70
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	40 11	1 9	1281	3	Y	10					80
*05	1302	N	1102	-0-	-200	B	-0-	33 11	1 9	1058	3	Y	10	33	1			57
06	1440	N	1430	-0-	-10	B	-0-	42 11	1 9	1377	3	Y	10	31	1			36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	34	1	1090	3	Y	10	25	1			17
							11	9									
02	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	21	1	687	3	Y	8					25
							9	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	30	1	974	3	Y	7					32
							8	9									
*04	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	25	1	828	3	Y	6					38
							7	9									
*05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			27
							8	9									
*06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	971	3	Y	7	22	1			12
							8	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	475	2	2	9	N	2					161
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	433	2	1	9	N	1					162
03	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	310	2	2	9	N	2					164
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	521	2	2	9	N	2					166
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167
*06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	441	2	2	9	N	2					169

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

01	2480	X	1119	-0-	-1361 B	-0-	1110	2	9	9	N	8					100
02	1148	X	1019	-0-	-129 B	-0-	1012	2	7	9	N	6					106
03	1271	X	733	-0-	-538 B	-0-	724	2	9	9	N	8					114
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	2	7	9	N	6					120
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126
*06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	2	6	9	N	5					131

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	43	1	830	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
02	DLQ G-10		702	-0-	702 B	702	700	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	DLQ G-10		779	-0-	779 B	1481	775	2	4	9	Y	4	4	8			60
04	DLQ G-10		672	-0-	672 B	2153	7	1	665	2	Y	-0-					60
05	2858	N	705	-0-	-2153 B	-0-	705	2			Y	-0-					60
*06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	94	1	724	2	Y	-0-					60

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-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
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	455	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		442	-0-	442 B	897	1	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177 B	1074	177	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	559	-0-	-1074 B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	81	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			10
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	24	1	976	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	890	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					10
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10
06	870	N	55	-0-	-815 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	119	1	612	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	454	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	DLQ G-10		797	-0-	797 B	1252	17	1	773	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1302	5	1	45	2	Y	-0-					25
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			25
*06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	X	-0-	-0-	-50 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	24	24	1			-0-

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	95	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45 B	45	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	46	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2 B	48	2	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	26	-0-	-48 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500 B	500	500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449 B	949	1	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		900	-0-	900 B	1849	88	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	821	-0-	-1849 B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	319	1	1123	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	11	11	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	14	14	1			-0-

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

01	9756	X	1198	-0-	-8558	B	-0-	47	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	808	-0-	-277	B	-0-	2	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	825	-0-	-345	B	-0-	81	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	243	1	857	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		401	-0-	401	B	401	401	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		700	-0-	700	B	1101	15	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		800	-0-	800	B	1901	74	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	2940	N	1039	-0-	-1901	B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	59	1	792	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	57	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	B	148	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132	B	280	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134	B	414	131	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	658	N	244	-0-	-414	B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	10	1	136	2	Y	47	47	1			-0-
								52	9									

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

01	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		514	-0-	514	B	514	514	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570	B	1084	570	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		435	-0-	435	B	1519	4	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1913	N	394	-0-	-1519	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	B	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	7363	X	625	-0-	-6738 B	-0-	156	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	5	-0-	-646 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	227	1	678	2	Y	1	1	1			90
							1	9									
*02	DLQ G-10		409	-0-	409 B	409	10	1	397	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
*03	DLQ G-10		377	-0-	377 B	786	8	1	367	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
*04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	1157	371	2			Y	-0-					90
*05	1684	N	527	-0-	-1157 B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	90
*06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		478	-0-	478 B	478	478	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		530	-0-	530 B	1008	530	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1058	50	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	47	-0-	-1058 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1265	-0-	-285 B	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		997	-0-	997 B	2107	2	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	3347	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	4410	X	1063	-0-	-3347 B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	284	1	1001	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76 B	-0-	157	1	243	2	N	-0-					-0-
03	713	N	81	-0-	-632 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	660	-0-	-780 B	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	7	1	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	96	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45 B	141	45	2			Y	-0-					-0-
*05	143	N	2	-0-	-141 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	24	24	1			-0-
							26	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
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	67	1	343	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		350	-0-	350 B	550	8	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	600	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
01	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10 B	20	4	1	6	2	N	-0-					-0-
03	21	X	1	-0-	-20 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	36	1	184	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		137	-0-	137 B	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240 B	377	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	1367	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	843	-0-	-1367 B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					10
02	140	X	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					10
*06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328 B	328	328	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	898	12	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434 B	1332	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	603	-0-	-1332 B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	475	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	193	1	197	2	N	-0-			-0-
02	140	N	50	-0-	-90 B	-0-	20	1	30	2	N	-0-			-0-
03	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	390	N	84	-0-	-306 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			50
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-			50
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			50
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			50
*06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	64	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	83	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304 B	304	304	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296 B	600	296	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118 B	718	118	2			Y	-0-			-0-
05	1092	N	374	-0-	-718 B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	50	1	75	2	N	-0-			-0-
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	329	1	332	2	N	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139 B	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
03	310	N	16	-0-	-294 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537 B	537	537	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486 B	1023	1	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1523	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	237	1	835	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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

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

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

01	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	441	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	N	1154	-0-	-274 B	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1040	-0-	-789 B	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	108	1	1431	2	N	-0-					-0-

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

01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		620	-0-	620 B	620	620	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		557	-0-	557 B	1177	1	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		400	-0-	400 B	1577	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	1879	N	302	-0-	-1577 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	75	1	265	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	756	N	152	-0-	-604 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1434	-0-	-116 B	-0-	56	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260 B	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1135	-0-	1135 B	2395	2	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	3385	97	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	4118	X	733	-0-	-3385 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	251	1	881	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	4773	-0-	-0- B	-0-	230	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3830	-0-	3830 B	3830	3830	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4234	-0-	4234 B	8064	2	1	4232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176 B	11240	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	14040	X	2800	-0-	-11240 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
*06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	323	1	2486	2	Y	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	351	1	1805	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	1340	1340	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335 B	3675	50	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61 B	3736	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	6670	X	2934	-0-	-3736 B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*06	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	245	1	3308	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118 B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	45	1	92	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			85
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					85
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1476	2	9	9	N	8	1	8			92
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			92
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					92

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	107	X	92	-0-	-15 B	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232 B	232	200	2	32	9	Y	29	19	1			10
04	311	X	79	-0-	-232 B	-0-	79	2			Y	-0-					10
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					10
06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1656	-0-	-607 B	-0-	1656	2			Y	-0-					120
02	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2020	2	139	9	Y	126	160	1			86
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2162	2	3	9	Y	3					89
05	2139	N	1558	-0-	-581 B	-0-	1558	2			Y	-0-					89
*06	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			89

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	237	-0-	-73 B	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					15
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					15
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					15
*06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2	Y	3					18
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					17
02	1540	N	1224	-0-	-316 B	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					17
03	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					17
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	N	151					168
							166	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					11

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88	1	1362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86	1	1314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	85	1	1268	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	88	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	68	1	1229	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	X	-0-	-0-	-83 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		224	-0-	224 B	224	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128 B	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

01	1364	X	6	-0-	-1358 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	16	-0-	-208 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61 B	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-17 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	93	X	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			Y	-0-					13
02	T. A.		207	-0-	207 B	207	207	2			Y	-0-					13
03	T. A.		16	-0-	16 B	223	16	2			Y	-0-					13
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	223					Y	-0-					13
*05	223	X	-0-	-0-	-223 B	-0-					Y	120	133	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	155	X	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					5
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					5
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					5
04	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					5
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5
*06	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	96	1	1753	2	Y	84					89
							92	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2452	-0-	-369 B	-0-	149	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	114	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	151	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*06	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	116	1	2103	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	45	1	692	2	Y	69	80	1			35
							76	9									
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	2	Y	92	89	1			38
							101	9									
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	Y	72	50	1			60
							79	9									
04	600	N	432	-0-	-168 B	-0-	22	1	332	2	Y	71	112	1			19
							78	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51	1	757	2	Y	84	56	1			47
							92	9									
06	587	N	563	-0-	-24 B	-0-	22	1	396	2	Y	132	87	1			92
							145	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3022	-0-	-729 B	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2565	-0-	-207 B	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2078	-0-	-991 B	-0-	128	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1920	-0-	-1050 B	-0-	121	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2502	X	2105	-0-	-397 B	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2134	-0-	2134 B	2134	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988 B	3122	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829 B	3951	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	729	-0-	-187 B	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1123	-0-	-1481 B	-0-	66 29	1 9	1028	2	Y	26	26	1			13
02	3192	X	145	-0-	-3047 B	-0-	7 13	1 9	125	2	Y	12	20	1			5
03	3534	X	1023	-0-	-2511 B	-0-	62 9	1 9	952	2	Y	8	6	1			7
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	612	X	5	-0-	-607 B	-0-	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	164 13	1 9	2924	2	Y	12	7	1			5
03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	391	X	-0-	-0-	-391 B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6747	X	6747	-0-	-0- B	-0-	409 7	1 9	6331	2	Y	6	6	1			3
02	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-	452 7	1 9	8067	2	Y	6	6	1			3
03	8215	X	8215	-0-	-0- B	-0-	505 3	1 9	7707	2	Y	3	3	1			3
04	7531	X	7531	-0-	-0- B	-0-	474 8	1 9	7049	2	Y	7	8	1			2
05	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	375 2	1 9	5562	2	Y	2	3	1			1
*06	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	358 7	1 9	6509	2	Y	6	3	1			4

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58 B	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

01	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	682	1	2015	2	Y	33	36	1			17
							36	9									
02	2548	X	1547	-0-	-1001 B	-0-	526	1	984	2	Y	34	37	1			14
							37	9									
03	2821	X	577	-0-	-2244 B	-0-	558	1	19	9	Y	17	17	1			14
04	2730	X	581	-0-	-2149 B	-0-	539	1	42	9	Y	38	42	1			10
05	2728	X	600	-0-	-2128 B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
06	1781	X	540	-0-	-1241 B	-0-	507	1	33	9	Y	30	14	1			21

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

01	2449	X	2183	-0-	-266 B	-0-	252	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	211	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	178	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1372	-0-	-248 B	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	211	1	1718	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2753	-0-	-843 B	-0-	167	1	2586	2	Y	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	179	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	225	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	222	1	3311	2	Y	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	214	1	3179	2	Y	-0-					-0-
*06	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	34	1			3
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					3
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					3
*06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1596	-0-	1596 B	1596	177	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321 B	1917	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	2384	X	467	-0-	-1917 B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1911	-0-	-228 B	-0-	116	1	1795	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1721	-0-	-43 B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					17
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	116	1	1761	2	Y	55					72
							61	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	117	1	1747	2	Y	1	58	1			15
							1	9									
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2274	-0-	-51 B	-0-	491	1	1744	2	N	35					123
							39	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	463	1	1615	2	N	20	73	1			70
							22	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	403	1	2045	2	N	-0-					70
04	2190	N	2079	-0-	-111 B	-0-	518	1	1561	2	N	-0-					70
05	2325	N	2284	-0-	-41 B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
							50	9									
06	2370	N	2324	-0-	-46 B	-0-	572	1	1752	2	N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	116	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1655	-0-	-165 B	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	114	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*06	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	110	1	2008	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2347	-0-	2347 B	2347	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2347					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2347					Y	-0-					-0-
05	3955	X	1608	-0-	-2347 B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

01	T. A.		4508	-0-	4508 B	15701	271	1	4202	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
02	18830	X	3129	-0-	-15701 B	-0-	164	1	2922	2	Y	39	39	1			16
							43	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	185	1	2815	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
04	3090	X	2685	-0-	-405 B	-0-	166	1	2473	2	Y	42	47	1			11
							46	9									
05	3193	X	2216	-0-	-977 B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
06	2778	X	-0-	-0-	-2778 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	241	1	2014	2	Y	-0-					2
02	2268	X	1916	-0-	-352 B	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					2
03	2511	X	2120	-0-	-391 B	-0-	225	1	1895	2	Y	-0-					2
04	2250	X	2225	-0-	-25 B	-0-	232	1	1989	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0- B	-0-	259	1	2150	2	Y	-0-					2
06	2190	X	2145	-0-	-45 B	-0-	224	1	1921	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	916	-0-	-665 B	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					17
02	1372	X	798	-0-	-574 B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					17
03	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	102	1	1550	2	Y	-0-					17
04	2050	X	2050	-0-	-0- B	-0-	129	1	1921	2	Y	-0-	14	1			3
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					3
06	1457	N	750	-0-	-707 B	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					3

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	206	1	1574	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	178	1	1401	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1620	X	1620	-0-	-0- B	-0-	180	1	1438	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	104	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	117	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	986	-0-	-131 B	-0-	108	1	878	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	257	1	3979	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	3948	X	3666	-0-	-282 B	-0-	194	1	3458	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	4371	X	3092	-0-	-1279 B	-0-	190	1	2895	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	4230	X	2518	-0-	-1712 B	-0-	157	1	2344	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	4247	X	2295	-0-	-1952 B	-0-	145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	4110	X	2164	-0-	-1946 B	-0-	112	1	2041	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

01	697	X	697	-0-	-0- B	-0-	172	1	525	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

01	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	58	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

01	4123	X	765	-0-	-3358 B	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					33
02	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1673	-0-	-280 B	-0-	96	1	1466	2	Y	101					134
							111	9									
04	1890	X	1199	-0-	-691 B	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-	107	1			27
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27
06	1591	X	961	-0-	-630 B	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					27

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

01	1922	X	1740	-0-	-182 B	-0-	259	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1500	-0-	-236 B	-0-	236	1	1251	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1922	X	1632	-0-	-290 B	-0-	259	1	1373	2	Y	-0-					1
04	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	275	1	1939	2	Y	13					14
							14	9									
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1320	-0-	-270 B	-0-	86	1	1234	2	Y	-0-					14

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

01	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

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

01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					3
02	4116	X	3752	-0-	-364 B	-0-	387	1	3365	2	Y	-0-					3
03	4557	X	4184	-0-	-373 B	-0-	444	1	3740	2	Y	-0-					3
04	4170	X	3965	-0-	-205 B	-0-	413	1	3542	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4
06	4170	X	3946	-0-	-224 B	-0-	412	1	3534	2	Y	-0-					4

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	143	1	819	2	Y	5					10
							6	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	115	1	610	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	82	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159 B	-0-	55	1	384	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
06	483	N	397	-0-	-86 B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					2

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	147	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

01	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-					123
02	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	501	1	3841	2	Y	-0-					123
03	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	374	1	3491	2	Y	-0-					123
04	3390	X	2134	-0-	-1256 B	-0-	191	1	1899	2	Y	40					163
							44	9									
05	3503	X	3033	-0-	-470 B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
							41	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260 B	-0-	178	1	2562	2	Y	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5216	-0-	-1108 B	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-					105
02	4648	X	4307	-0-	-341 B	-0-	229	1	4078	2	Y	-0-	72	1			33
03	5146	X	5124	-0-	-22 B	-0-	312	1	4757	2	Y	50					83
							55	9									
04	4980	X	4736	-0-	-244 B	-0-	298	1	4438	2	Y	-0-					83
05	5146	X	4361	-0-	-785 B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15
06	4759	X	4222	-0-	-537 B	-0-	220	1	4002	2	Y	-0-					15

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

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

01	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	141	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	173	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	129	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469 B	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

01	3038	X	2245	-0-	-793 B	-0-	136	1	2102	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	2744	X	2056	-0-	-688 B	-0-	109	1	1939	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	3038	X	2100	-0-	-938 B	-0-	129	1	1967	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	2880	X	1973	-0-	-907 B	-0-	124	1	1840	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2418	X	1942	-0-	-476 B	-0-	122	1	1817	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2190	X	1818	-0-	-372 B	-0-	94	1	1718	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

01	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	140	1	2169	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	112	1	1991	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	163	1	2485	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	162	1	2405	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	173	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	129	1	2343	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

01	3875	X	3203	-0-	-672	B	-0-	193	1	2992	2	Y	16	20	1			8
								18	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3020	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
03	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3155	2	Y	9	10	1			8
								10	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2930	2	Y	23	25	1			6
								25	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3126	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2753	2	Y	17	10	1			12
								19	9									

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

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

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

01	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2550	2	Y	25					60
								28	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2332	2	Y	44	101	1			3
								48	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	493	1	2614	2	Y	-0-					3
04	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	549	1	3867	2	Y	27					30
								30	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-					30
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2828	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	X	2455	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2300	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
02	4956	X	1207	-0-	-3749	B	-0-	64	1	1135	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	5487	X	901	-0-	-4586	B	-0-	55	1	842	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	5310	X	711	-0-	-4599	B	-0-	44	1	658	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	3472	X	1228	-0-	-2244	B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*06	2478	X	2478	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	5	3	1			4
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1147	-0-	-62	B	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					122
02	4554	X	4554	-0-	-0-	B	-0-	242	1	4311	2	Y	1	84	1			39
								1	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2719	2	Y	67					106
								74	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	2	Y	-0-					106
05	2459	X	2459	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19
*06	1805	X	1805	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1711	2	Y	-0-					19

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5687	-0-	-234	B	-0-	2276	1	3270	2	Y	128	182	1			27
								141	9									
02	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	2072	1	2744	2	Y	-0-					27
03	6224	X	6224	-0-	-0-	B	-0-	1554	1	4670	2	Y	-0-					27
04	4668	X	4668	-0-	-0-	B	-0-	2212	1	2456	2	Y	-0-					27
05	2325	X	2121	-0-	-204	B	-0-	2121	1			Y	-0-					27
06	2250	X	2084	-0-	-166	B	-0-	2084	1			Y	-0-					27

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
01	6170	X	6170	-0-	-0-	B	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2501	-0-	2501	B	2501	2501	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	B	2605	104	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2561	-0-	2561	B	5166	2561	2			Y	-0-					-0-
05	6426	X	1260	-0-	-5166	B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*06	1537	X	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3899	-0-	-131	B	-0-	417	1	3482	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3453	-0-	-47	B	-0-	357	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3466	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72	B	-0-	384	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3667	2	Y	-0-					-0-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	B	-0-	396	1	3394	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	B	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1129	X	-0-	-0-	-1129	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2929	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	175	1	3126	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3435	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3177	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	182	1	3309	2	Y	5	3	1			4
								6	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

01	1612	X	1332	-0-	-280	B	-0-	1332	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152	B	-0-	1136	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1246	-0-	-118	B	-0-	1246	2			Y	-0-					27
04	1290	N	1213	-0-	-77	B	-0-	1213	2			Y	-0-					27
05	1271	N	1178	-0-	-93	B	-0-	1178	2			Y	-0-					27
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			Y	-0-					27

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

01	4185	X	3427	-0-	-758	B	-0-	3427	2			Y	-0-					2
02	3780	X	3178	-0-	-602	B	-0-	3178	2			Y	-0-					2
03	3751	X	3349	-0-	-402	B	-0-	3349	2			Y	-0-					2
04	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	3538	2	13	9	Y	12					14
05	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-					14
*06	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	3771	2			Y	-0-					14

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

01	3427	X	3427	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3197	2	Y	22	26	1			11
								24	9									
02	3108	X	2701	-0-	-407	B	-0-	142	1	2529	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
03	3441	X	3057	-0-	-384	B	-0-	187	1	2856	2	Y	13	13	1			11
								14	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3163	2	Y	30	33	1			8
								33	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
06	3330	X	3128	-0-	-202	B	-0-	162	1	2943	2	Y	21	13	1			15
								23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	157	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	333	-0-	-567 B	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	782	-0-	-1678 B	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	477	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1174	-0-	-386 B	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*06	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	193	1	1573	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2468	-0-	-477 B	-0-	264	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2095	-0-	-565 B	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2696	-0-	-187 B	-0-	286	1	2410	2	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	302	1	2593	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2
*06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	288	1	2469	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-448 B	-0-	245	1	3802	2	Y	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	195	1	3486	2	Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	254	1	3872	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	251	1	3735	2	Y	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	258	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*06	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	202	1	3683	2	Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

01	2759	N	2649	-0-	-110	B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124	B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

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

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

01	5580	X	3692	-0-	-1888	B	-0-	395	1	3297	2	Y	-0-					3
02	5331	X	5331	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4781	2	Y	-0-					3
03	5580	X	5225	-0-	-355	B	-0-	554	1	4671	2	Y	-0-					3
04	5732	X	5732	-0-	-0-	B	-0-	597	1	5125	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
05	5580	X	5251	-0-	-329	B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4
*06	5415	X	5415	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4850	2	Y	-0-					4

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

01	6603	X	6470	-0-	-133	B	-0-	6422	2	48	9	Y	44					112
02	6048	X	5000	-0-	-1048	B	-0-	5000	2			Y	-0-					112
03	6696	X	5640	-0-	-1056	B	-0-	5640	2			Y	-0-					112
04	7262	X	7262	-0-	-0-	B	-0-	7262	2			Y	-0-					112
05	6324	X	4921	-0-	-1403	B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58
*06	6986	X	6986	-0-	-0-	B	-0-	6986	2			Y	-0-					58

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	B	-0-	347	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995	B	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1200	-0-	-660	B	-0-	78	1	1122	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	226	1	1292	2	Y	13					30
							14	9									
02	1456	N	1380	-0-	-76 B	-0-	216	1	1141	2	Y	21	50	1			1
							23	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	261	1	1386	2	Y	-0-					1
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	260	1	1828	2	Y	13					14
							14	9									
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1304	-0-	-286 B	-0-	85	1	1219	2	Y	-0-					14

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	205	-0-	-1624 B	-0-	51	1	154	2	Y	-0-					7
02	1708	N	-0-	-0-	-1708 B	-0-					Y	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	408	1	3409	2	Y	-0-					2
02	2884	X	2672	-0-	-212 B	-0-	276	1	2396	2	Y	-0-					2
03	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	303	1	2553	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2707	-0-	-983 B	-0-	282	1	2421	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	2	Y	-0-					2
06	3690	X	2250	-0-	-1440 B	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					2

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	153	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	115	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2150	-0-	-280 B	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374 B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177 B	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	754	1	3636	2	Y	36					51
							40	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	683	1	3493	2	Y	24					75
							26	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	710	1	3800	2	Y	-0-					75
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	681	1	3655	2	Y	23	92	1			6
							25	9									
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	9									
06	4238	X	3836	-0-	-402 B	-0-	501	1	3335	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	131	1	2022	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1698	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	119	1	1814	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	108	1	1606	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	122	1	2220	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

01	4247	X	3682	-0-	-565 B	-0-	3682	2			Y	-0-					2
02	3696	X	3302	-0-	-394 B	-0-	3302	2			Y	-0-					2
03	3627	X	3264	-0-	-363 B	-0-	3264	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3324	-0-	-246 B	-0-	3311	2	13	9	Y	12					14
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14
*06	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			Y	-0-					14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2892	-0-	2892 B	2892	722	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	2895	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

01	3193	X	2598	-0-	-595 B	-0-	2598	2			Y	-0-					2
02	2940	X	2269	-0-	-671 B	-0-	2269	2			Y	-0-					2
03	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					2
04	2580	X	2371	-0-	-209 B	-0-	2358	2	13	9	Y	12					14
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14
06	2520	X	2481	-0-	-39 B	-0-	2481	2			Y	-0-					14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

01	2914	X	2419	-0-	-495 B	-0-	2419	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2271	-0-	-613 B	-0-	2271	2			Y	-0-					1
03	2790	X	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	2			Y	-0-					1
04	2598	X	2598	-0-	-0- B	-0-	2591	2	7	9	Y	6					7
05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			Y	-0-					7
*06	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	2595	2			N	-0-					12
02	2576	X	2489	-0-	-87 B	-0-	2489	2			N	-0-					12
03	2852	X	2819	-0-	-33 B	-0-	2819	2			N	-0-					12
04	2760	X	2344	-0-	-416 B	-0-	2344	2			N	-0-					12
05	2852	X	2445	-0-	-407 B	-0-	2445	2			N	-0-					12
06	2730	X	2240	-0-	-490 B	-0-	2240	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

01	3596	X	2216	-0-	-1380 B	-0-	2216	2			Y	-0-					18
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			Y	-0-					18
03	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			Y	-0-					18
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2590	2	50	9	Y	45					63
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15
*06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			Y	-0-					15

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	549	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	131	1	394	2	Y	39					39
							43	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	34	1			5
06	697	X	-0-	-0-	-697 B	-0-					Y	-0-					5

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2291	-0-	-2142 B	-0-	393	1	1894	2	Y	4					6
							4	9									
02	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	341	1	1744	2	Y	15					21
							17	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0- B	-0-	380	1	2032	2	Y	-0-					21
04	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	382	1	2050	2	Y	91	89	1			23
							100	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	453	1	2458	2	Y	35					58
							39	9									
*06	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	438	1	2914	2	Y	-0-					58

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4364	-0-	-472 B	-0-	467	1	3897	2	Y	-0-					12
02	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	492	1	4270	2	Y	-0-					12
03	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	530	1	4465	2	Y	-0-					12
04	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	473	1	4062	2	Y	46	37	1			21
							51	9									
05	5270	X	3907	-0-	-1363 B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21
06	5041	X	2422	-0-	-2619 B	-0-	253	1	2169	2	Y	-0-					21

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

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	664	-0-	-576 B	-0-	164	1	500	2	Y	-0-					4
02	1988	X	-0-	-0-	-1988 B	-0-					Y	-0-					4
03	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-					4
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					Y	-0-					4
06	357	X	-0-	-0-	-357 B	-0-					Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17212	X	17212	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	16154	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
02	15629	X	15629	-0-	-0-	B	-0-	828	1	14781	2	Y	18	18	1			7
								20	9									
03	17139	X	17139	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	16075	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	16552	X	16552	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15489	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
05	16360	X	16360	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	15320	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
*06	15489	X	15489	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14668	2	Y	14	8	1			10
								15	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5472	-0-	-666	B	-0-	632	1	4833	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	B	-0-	627	1	4931	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	671	1	5373	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
04	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	700	1	4952	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
05	4774	X	4377	-0-	-397	B	-0-	496	1	3877	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-	652	1	5301	2	Y	9	5	1			6
								10	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10120	-0-	-1071	B	-0-	614	1	9504	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	9146	X	9146	-0-	-0-	B	-0-	485	1	8657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	B	-0-	619	1	9438	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	9438	X	9438	-0-	-0-	B	-0-	594	1	8840	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	611	1	9072	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-	474	1	8631	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18343	-0-	-2489	B	-0-	2095	1	16027	2	N	201	240	1			102
								221	9									
02	17836	X	16695	-0-	-1141	B	-0-	1852	1	14568	2	N	250	249	1			103
								275	9									
03	19220	X	18048	-0-	-1172	B	-0-	1990	1	15925	2	N	121	123	1			101
								133	9									
04	18360	X	17449	-0-	-911	B	-0-	2122	1	15023	2	N	276	304	1			73
								304	9									
05	18476	X	17244	-0-	-1232	B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
								120	9									
06	17880	X	15478	-0-	-2402	B	-0-	1672	1	13589	2	N	197	120	1			138
								217	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9853	-0-	-191	B	-0-	594	1	9195	2	Y	58	69	1			29
								64	9									
02	8904	X	8206	-0-	-698	B	-0-	432	1	7704	2	Y	64	67	1			26
								70	9									
03	9734	X	8357	-0-	-1377	B	-0-	512	1	7811	2	Y	31	31	1			26
								34	9									
04	9540	X	8180	-0-	-1360	B	-0-	509	1	7584	2	Y	79	84	1			21
								87	9									
05	9858	X	7556	-0-	-2302	B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
								28	9									
06	8734	X	8318	-0-	-416	B	-0-	430	1	7826	2	Y	56	31	1			39
								62	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25139	X	25139	-0-	-0-	B	-0-	3757	1	21176	2	N	187	179	1			194
								206	9									
02	22484	X	22095	-0-	-389	B	-0-	3449	1	18583	2	N	57	184	1			67
								63	9									
03	24893	X	24364	-0-	-529	B	-0-	3824	1	20492	2	N	44					111
								48	9									
04	24090	X	24006	-0-	-84	B	-0-	3691	1	20139	2	N	160	176	1			95
								176	9									
*05	24893	X	23478	-0-	-1415	B	-0-	3574	1	19853	2	N	46					141
								51	9									
06	24090	X	23588	-0-	-502	B	-0-	3589	1	19918	2	N	74	166	1			49
								81	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					74
02	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					74
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					74
04	1200	N	317	-0-	-883	B	-0-	317	2			N	-0-					74
*05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					74
*06	630	N	249	-0-	-381	B	-0-	249	2			N	-0-					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	828	2	10	9	Y	9	22	1			9
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	655	2	12	9	Y	11					20
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1164	2	21	9	Y	19	17	1			22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	830	2	23	9	Y	21	25	1			18
*05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	645	2	22	9	Y	20					38
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	812	2	29	9	Y	26	57	1			7

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	765	2	10	9	Y	9	20	1			9
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	605	2	11	9	Y	10					19
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	471	2	10	9	Y	9	16	1			12
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	830	2	15	9	Y	14	14	1			12
*05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	309	2	15	9	Y	14					26
*06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	Y	28	46	1			8

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1211	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	957	2	13	9	Y	12					22
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1636	2	31	9	Y	28	19	1			31
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1213	2	19	9	Y	17	34	1			14
*05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					32
*06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1712	2	35	9	Y	32	55	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1232	2	10	9	Y	9	21	1			9
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					19
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	Y	8	16	1			11
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1469	2	17	9	Y	15	14	1			12
*05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1599	2	15	9	Y	14					26
*06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1509	2	23	9	Y	21	41	1			6

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1891	2	13	9	Y	12	41	1			12
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	1495	2	15	9	Y	14					26
03	1906	X	1906	-0-	-0- B	-0-	1885	2	21	9	Y	19	22	1			23
04	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	1447	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1891	X	1032	-0-	-859 B	-0-	1010	2	22	9	Y	20					33
*06	1859	X	1859	-0-	-0- B	-0-	1828	2	31	9	Y	28	53	1			8

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	Y	4					4
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	382	2	12	9	Y	11	36	1			11
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	Y	12					23
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1386	2	17	9	Y	15	20	1			18
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1171	2	19	9	Y	17	21	1			14
*05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	982	2	23	9	Y	21					35
06	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	899	2	31	9	Y	28	55	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	1924	2	237	9	N	215	173	1			93
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					93
03	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	1658	2			N	-0-					93
04	2100	N	1796	-0-	-304 B	-0-	1796	2			N	-0-					93
*05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					93
*06	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4324	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4371	X	4288	-0-	-83 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3085	-0-	-1658 B	-0-	3085	2			Y	-0-					54
02	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	2362	2	196	9	Y	178	178	1			54
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3423	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	4350	X	2847	-0-	-1503 B	-0-	2750	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	4495	X	2594	-0-	-1901 B	-0-	2494	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3390	X	903	-0-	-2487 B	-0-	903	2			Y	-0-					49

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1539	2	12	9	Y	11	13	1			15
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1294	2	6	9	Y	5	11	1			9
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					9
04	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	2			Y	-0-	5	1			4
*05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1424	2	9	9	Y	8					12
*06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	7	1			13

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					48
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					48
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					48
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					48
*05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					48
*06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1481	2	250	9	N	227	178	1			97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4338	2	54	9	Y	49	44	1			62
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4402	X	4288	-0-	-114 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4380	X	4350	-0-	-30 B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2414	2	48	9	Y	44	34	1			54
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	2156	2	6	9	Y	5	37	1			22
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					42
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-	25	1			17
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					53
*06	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2576	2	30	9	Y	27	32	1			48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2695	-0-	-436 B	-0-	2680	2	15	9	Y	14	11	1			17
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2419	2	4	9	Y	4	12	1			9
03	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2659	2	4	9	Y	4					13
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			Y	-0-	8	1			5
05	2697	X	2570	-0-	-127 B	-0-	2558	2	12	9	Y	11					16
*06	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10	1			17

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2660	-0-	-440 B	-0-	2660	2			Y	-0-					55
02	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2120	2	195	9	Y	177	178	1			54
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2614	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	3630	X	2971	-0-	-659 B	-0-	2874	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	2666	X	2518	-0-	-148 B	-0-	2418	2	100	9	Y	91	89	1			49
*06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			Y	-0-					49

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2457	-0-	-705 B	-0-	2414	2	43	9	Y	39	34	1			49
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	2156	2	7	9	Y	6	34	1			21
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					41
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-					41
*05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					77
*06	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2576	2	29	9	Y	26	31	1			72

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1293	-0-	-1342 B	-0-	1293	2			N	-0-					92
02	2100	X	2027	-0-	-73 B	-0-	2027	2			N	-0-					92
03	2046	X	693	-0-	-1353 B	-0-	693	2			N	-0-					92
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					92
*05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					92
*06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					92

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	235	1	1514	3	N	-0-					100
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	251	1	1478	3	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	251	1	1629	3	N	2					102
							2	9									
*04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	5	74	1	1	8	32
							6	9									
*05	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	241	1	1485	3	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	228	1	1387	3	N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	542	1 8 9	2156	3	N	7	95	1			32
02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	538	1 9 9	1962	3	N	8	2	8			38
03	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	568	1 24 9	2283	3	N	22					60
04	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	557	1 12 9	2146	3	N	11	1	8			70
05	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	539	1 3 9	2119	3	N	3	1	8			72
*06	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	552	1 3 9	2107	3	N	3					75

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4404	-0-	-308 B	-0-	883	1 8 9	3513	3	Y	7	32	1			23
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431 B	3431	736	1 11 9	2684	3	Y	10	3	8			30
03	DLQ G-10		4151	-0-	4151 B	7582	824	1 14 9	3313	3	Y	13					43
04	DLQ G-10		4191	-0-	4191 B	11773	861	1 13 9	3317	3	Y	12	3	8			52
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	15979	851	1 14 9	3341	3	Y	13	1	8			64
*06	19708	X	3729	-0-	-15979 B	-0-	773	1 9 9	2947	3	Y	8	51	1	1	8	20

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	63	1 23 9	1328	2	N	21	153	1			26
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	54	1 19 9	1186	2	N	17	2	8			41
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	70	1 24 9	1464	2	N	22					63
04	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	70	1 23 9	1375	2	N	21	2	8			82
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	72	1 28 9	1423	2	N	25	1	8			106
06	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	64	1 17 9	1403	2	N	15	96	1	1	8	24

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	48	1 19 9	836	3	N	17	17	1			-0-
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	40	1 13 9	655	3	N	12	12	1			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	77	1 52 9	1322	3	N	47	47	1			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	27	1 46 9	1144	3	N	42	42	1			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	95	1 23 9	1219	3	N	21	21	1			-0-
06	1410	N	1055	-0-	-355 B	-0-	59	1 20 9	976	3	N	18	18	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	599	1 4 9	2385	3	Y	4	21	1			15
02	DLQ	G-10	2860	-0-	2860 B	2860	613	1 11 9	2236	3	Y	10					25
03	DLQ	G-10	3065	-0-	3065 B	5925	609	1 8 9	2448	3	Y	7					32
04	DLQ	G-10	3021	-0-	3021 B	8946	621	1 7 9	2393	3	Y	6					38
05	DLQ	G-10	3004	-0-	3004 B	11950	608	1 8 9	2388	3	Y	7					45
*06	14993	X	3043	-0-	-11950 B	-0-	629	1 15 9	2399	3	Y	14	42	1			17

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

01	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	511	1 7 9	2034	3	N	6	66	1			22
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	509	1 11 9	1857	3	N	10	2	8			30
03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	544	1 13 9	2189	3	N	12					42
04	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	582	1 14 9	2241	3	N	13	5	8			50
05	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	653	1 14 9	2563	3	N	13	1	8			62
*06	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	661	1 8 9	2521	3	N	7	1	8			68

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

01	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	463	1 6 9	1842	3	N	5					28
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	492	1 17 9	1795	3	N	15	3	8			40
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	488	1 3 9	1964	3	N	3					43
04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	439	1 8 9	1692	3	N	7	3	8			47
05	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	480	1 2 9	1884	3	N	2	1	8			48
*06	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	492	1 7 9	1877	3	N	6	2	8			52

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

01	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	460	1 30 9	1830	3	N	27					50
02	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	475	1 18 9	1732	3	N	16	1	8			65
03	2387	N	2207	-0-	-180 B	-0-	436	1 19 9	1752	3	N	17					82
04	2250	N	2197	-0-	-53 B	-0-	446	1 31 9	1720	3	N	28	1	8			109
05	2387	N	2180	-0-	-207 B	-0-	440	1 11 9	1729	3	N	10					119
06	2130	N	2096	-0-	-34 B	-0-	435	1 1 9	1660	3	N	1	78	1			42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	315	1	1254	3	N	18	117	1			40
							20	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	294	1	1072	3	N	20	2	8			58
							22	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	324	1	1303	3	N	20					78
							22	9									
04	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	290	1	1116	3	N	14	2	8			90
							15	9									
05	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	276	1	1082	3	N	12					102
							13	9									
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	291	1	1110	3	N	16	81	1			37
							18	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

01	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	54	1	347	3	N	-0-					57
02	308	X	161	-0-	-147 B	-0-	23	1	137	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	385	X	385	-0-	-0- B	-0-	51	1	334	3	N	-0-					57
04	384	X	384	-0-	-0- B	-0-	54	1	330	3	N	-0-					57
05	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	3	N	-0-					57
*06	349	X	349	-0-	-0- B	-0-	49	1	300	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	327	1	2102	3	N	6	1	8			27
							7	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	329	1	1933	3	N	21	3	8			45
							23	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	333	1	2161	3	N	10					55
							11	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	332	1	2033	3	N	17	2	8			70
							19	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	336	1	2076	3	N	18	1	8			87
							20	9									
*06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	328	1	1993	3	N	8	62	1	1	8	32
							9	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0- B	-0-	674	1	2683	3	N	5	99	1			25
							6	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	651	1	2375	3	N	3	3	8			25
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	658	1	2648	3	N	-0-					25
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	625	1	2409	3	N	3	3	8			25
							3	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									
*06	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	577	1	2201	3	N	-0-					25

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	44	1	1317	2	N	-0-					43
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	51	1	1540	2	N	4					47
							4	9									
03	1798	N	1282	-0-	-516 B	-0-	41	1	1238	2	N	3					50
							3	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	53	1	1598	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	58	1	1747	2	N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	131	1	3573	2	Y	17	13	1			20
							19	9									
02	3668	X	3280	-0-	-388 B	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3410	-0-	-558 B	-0-	121	1	3289	2	Y	-0-					20
04	3720	X	3528	-0-	-192 B	-0-	122	1	3352	2	Y	49	59	1			10
							54	9									
05	3844	X	3336	-0-	-508 B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
							9	9									
06	3600	X	3317	-0-	-283 B	-0-	108	1	3187	2	Y	20	25	1			13
							22	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	16	1	434	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	532	N	333	-0-	-199 B	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					2
03	589	N	276	-0-	-313 B	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	18	1	503	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					1
*06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1244	-0-	-740 B	-0-	28	1	1210	2	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	27	1	1260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	27	1	1160	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1200	N	688	-0-	-512 B	-0-	15	1	672	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-	26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136 B	-0-	21	1	982	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

01	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1246	2	15	9	Y	14	14	1		7
02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1		8
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	2	9	Y	2	9	1		1
04	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1511	2	12	9	Y	11	9	1		3
05	1891	N	1556	-0-	-335	B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1		-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340	B	-0-	1370	2			Y	-0-				-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

01	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	3537	2	19	9	N	17				207
02	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	3294	2	9	9	N	8				215
03	4012	X	4012	-0-	-0-	B	-0-	4009	2	3	9	N	3	180	1		38
04	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3375	2	11	9	N	10				48
05	4064	X	4064	-0-	-0-	B	-0-	4018	2	46	9	N	42				90
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	B	-0-	4009	2	13	9	N	12				102

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

01	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4675	2	47	9	N	43	183	1		42
02	3776	X	3776	-0-	-0-	B	-0-	3776	2			N	-0-				42
03	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3873	2	44	9	N	40				82
04	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	3457	2	30	9	N	27				109
05	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-	3489	2	36	9	N	33				142
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	3296	2	28	9	N	25				167

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	31258	-0-	-6624	B	-0-	31047	2	211	9	N	192	170	1			183
02	33740	X	30619	-0-	-3121	B	-0-	30443	2	176	9	N	160	185	1			158
03	36611	X	33301	-0-	-3310	B	-0-	33106	2	195	9	N	177	184	1			151
04	34860	X	31943	-0-	-2917	B	-0-	31765	2	178	9	N	162	181	1			132
05	35216	X	32140	-0-	-3076	B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120
06	32820	X	29464	-0-	-3356	B	-0-	29315	2	149	9	N	135	178	1			77

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	61521	-0-	-3672	B	-0-	60983	2	538	9	N	489	367	1	8	8	227
02	57204	X	50681	-0-	-6523	B	-0-	50215	2	466	9	N	424	543	1	8	8	100
03	60605	X	54428	-0-	-6177	B	-0-	53914	2	514	9	N	467	372	1	3	8	192
04	59550	X	52151	-0-	-7399	B	-0-	51688	2	463	9	N	421	556	1	4	8	53
05	61535	X	52743	-0-	-8792	B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112
06	59550	X	47895	-0-	-11655	B	-0-	47506	2	389	9	N	354	367	1			99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81127	X	61109	-0-	-20018 B	-0-	60127	2	982	9	Y	893	923	1			78
02	56868	X	40701	-0-	-16167 B	-0-	40108	2	593	9	Y	539	500	1			117
03	62961	X	53666	-0-	-9295 B	-0-	52747	2	919	9	Y	835	786	1			166
04	60930	X	40453	-0-	-20477 B	-0-	39999	2	454	9	Y	413	467	1			112
05	62961	X	41206	-0-	-21755 B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52
06	59130	X	38874	-0-	-20256 B	-0-	38441	2	433	9	Y	394	341	1			105

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66309	X	13195	-0-	-53114 B	-0-	13004	2	191	9	Y	174	180	1			108
02	44212	X	-0-	-0-	-44212 B	-0-					Y	-0-					108
03	48949	X	12619	-0-	-36330 B	-0-	12474	2	145	9	Y	132	213	1	1	8	26
04	47370	X	32714	-0-	-14656 B	-0-	32469	2	245	9	Y	223	189	1			60
05	38316	X	33960	-0-	-4356 B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34
*06	30563	X	30563	-0-	-0- B	-0-	30295	2	268	9	Y	244	213	1			65

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	86	1	1879	2	Y	34	24	1			19
							37	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	80	1	1736	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	82	1	1777	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	1950	N	1354	-0-	-596 B	-0-	59	1	1291	2	Y	4	31	1			4
							4	9									
05	2046	N	1277	-0-	-769 B	-0-	56	1	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									
06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63	1	1379	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2241	-0-	-84 B	-0-	97	1	2111	2	Y	30	21	1			18
							33	9									
02	2324	X	2118	-0-	-206 B	-0-	92	1	1994	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
03	2573	X	2478	-0-	-95 B	-0-	108	1	2340	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	116	1	2512	2	Y	22	41	1			12
							24	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
							31	9									
*06	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	115	1	2509	2	Y	19	34	1			4
							21	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	45	1	980	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	43	1	944	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	47	1	1023	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1073	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
01	7006	X	4537	-0-	-2469 B	-0-	198	1	4313	2	Y	24	17	1			13
							26	9									
02	6328	X	6174	-0-	-154 B	-0-	271	1	5881	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
03	5859	X	5604	-0-	-255 B	-0-	246	1	5337	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	5670	X	5538	-0-	-132 B	-0-	243	1	5292	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	6851	X	6024	-0-	-827 B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
							24	9									
*06	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	76	1	1651	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	97	1	2104	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122 B	-0-	93	1	2023	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
							17	9									
06	2160	N	1642	-0-	-518 B	-0-	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
							11	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
01	2821	N	2675	-0-	-146 B	-0-	195	1	2476	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	176	1	2432	2	Y	34	11	8			56
							37	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	149	1	2001	2	Y	31	44	1			43
							34	9									
04	2580	N	2414	-0-	-166 B	-0-	184	1	2206	2	Y	22	40	1			25
							24	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
							28	9									
*06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
							17	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
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	65	1	1410	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1162	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	50	1	1092	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

01	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	297 9	1 9	3768	2	Y	8	8	8			42
02	3500	X	3281	-0-	-219	B	-0-	218 52	1 9	3011	2	Y	47	17	8			72
03	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	281 52	1 9	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62
04	3750	X	3190	-0-	-560	B	-0-	242 51	1 9	2897	2	Y	46	57	1			51
05	3875	X	3429	-0-	-446	B	-0-	269 57	1 9	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
06	3750	X	3282	-0-	-468	B	-0-	249 36	1 9	2997	2	Y	33	52	1			19

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	71 21	1 9	1542	2	Y	19	13	1			10
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	59 18	1 9	1276	2	Y	16	12	1			14
03	2015	N	1743	-0-	-272	B	-0-	76 17	1 9	1650	2	Y	15	12	1			17
04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	85 33	1 9	1841	2	Y	30	32	1			15
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	82 44	1 9	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	84 30	1 9	1818	2	Y	27	48	1			5

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

01	2697	X	1761	-0-	-936	B	-0-	77 11	1 9	1673	2	Y	10	7	1			6
02	2044	N	1911	-0-	-133	B	-0-	84 10	1 9	1817	2	Y	9	7	1			8
03	1984	N	1403	-0-	-581	B	-0-	61 10	1 9	1332	2	Y	9	7	1			10
04	1710	N	268	-0-	-1442	B	-0-	11 9	1 9	248	2	Y	8	13	1			5
05	2108	N	285	-0-	-1823	B	-0-	12 12	1 9	261	2	Y	11	8	1			8
06	1350	N	288	-0-	-1062	B	-0-	12 10	1 9	266	2	Y	9	15	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1244	-0-	-430 B	-0-	54	1	1182	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	1708	N	1149	-0-	-559 B	-0-	50	1	1091	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1457	N	884	-0-	-573 B	-0-	39	1	838	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1200	N	663	-0-	-537 B	-0-	29	1	623	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	71	1	1537	2	Y	15	8	1	3	8	9
							17	9									
*06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	9	16	1			2
							10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

01	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					1
02	1204	X	-0-	-0-	-1204 B	-0-					Y	-0-					1
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

01	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	102	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
							36	9									
*06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	109	1	2379	2	Y	22	39	1			4
							24	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

01	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	72	1	1566	2	Y	35	24	1			19
							39	9									
02	2128	N	1745	-0-	-383 B	-0-	75	1	1638	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
03	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	85	1	1841	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	35	48	1			18
							39	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
							51	9									
*06	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	96	1	2098	2	Y	30	54	1			6
							33	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
01	3379	X	2276	-0-	-1103 B	-0-	166	1	2106	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
02	3052	X	2058	-0-	-994 B	-0-	137	1	1884	2	Y	34	11	8			57
							37	9									
03	3379	X	2388	-0-	-991 B	-0-	162	1	2187	2	Y	35	44	1			48
							39	9									
04	2730	X	2194	-0-	-536 B	-0-	166	1	1988	2	Y	36	44	1			40
							40	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
							47	9									
*06	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	216	1	2602	2	Y	26	41	1			15
							29	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23 B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118 B	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-	-146 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2004	-0-	-432 B	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1938	-0-	-480 B	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
05	2232	N	2033	-0-	-199 B	-0-	88	1	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
							42	9									
*06	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	87	1	1883	2	Y	26	46	1			5
							29	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

01	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	41	1	892	2	Y	53	36	1			29
							58	9									
02	2660	N	1192	-0-	-1468 B	-0-	50	1	1092	2	Y	45	34	1			40
							50	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	84	1	1829	2	Y	42	34	1			48
							46	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	42	68	1			22
							46	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
							61	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	86	1	1859	2	Y	37	66	1			7
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2099	-0-	-1 B	-0-	92	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	2280	X	2236	-0-	-44 B	-0-	98	1	2138	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1311	-0-	-201 B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	1558	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1582	-0-	-123 B	-0-	1516	2	66	9	Y	60					60
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			Y	-0-					60
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1479	2	45	9	Y	41					101
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1646	2	79	9	Y	72					173
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71
*06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	Y	1					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	224	-0-	-303 B	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					188
02	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	189	1			30
03	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	2			Y	-0-					30
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1394	2	166	9	Y	151					181
05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201
*06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1175	2	26	9	Y	24	177	1			48

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	102	1	2208	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1621	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	67	1	1447	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	71	1	1554	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
*06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	19 21	1 9	421	2	Y	19	13	1			10
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	20 18	1 9	436	2	Y	16	12	1			14
03	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	18 14	1 9	387	2	Y	13	12	1			15
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	20 10	1 9	434	2	Y	9	19	1			5
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	20 12	1 9	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
*06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	19 9	1 9	415	2	Y	8	14	1			2

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
01	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2464	-0-	-812 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2464	-0-	-1163 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485 B	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2346	-0-	-568 B	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2465	-0-	-235 B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	498	-0-	-1052 B	-0-	21 12	1 9	465	2	Y	11	7	1			6
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34 10	1 9	747	2	Y	9	7	1			8
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	35 10	1 9	763	2	Y	9	7	1			10
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	38 1	1 9	820	2	Y	1	10	1			1
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	39 3	1 9	846	2	Y	3	2	1	1	8	1
*06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	41 1	1 9	891	2	Y	1	2	1			-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
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1492	-0-	-1019 B	-0-	109 3	1 9	1380	2	Y	3	3	8			-0-
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-0-	132 12	1 9	1818	2	Y	11	11	8			-0-
03	2666	X	2397	-0-	-269 B	-0-	166	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1672	-0-	-908 B	-0-	127 25	1 9	1520	2	Y	23					23
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-	120 29	1 9	1383	2	Y	26	26	1	4	8	19
06	2310	X	1192	-0-	-1118 B	-0-	90 15	1 9	1087	2	Y	14	25	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2114	-0-		-273	B	-0-		154	1	1956	2	Y	4	4	8			32
										4	9									
02	2156	N	1949	-0-		-207	B	-0-		129	1	1783	2	Y	34	11	8			55
										37	9									
03	2732	N	2732	-0-		-0-	B	-0-		186	1	2506	2	Y	36	43	1	1	8	47
										40	9									
04	2511	N	2511	-0-		-0-	B	-0-		191	1	2291	2	Y	26	44	1			29
										29	9									
05	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-		200	1	2306	2	Y	31	32	1	7	8	21
										34	9									
06	2310	N	1897	-0-		-413	B	-0-		144	1	1734	2	Y	17	28	1			10
										19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1927	-0-		-57	B	-0-		84	1	1833	2	Y	9	5	1	4	8	4
										10	9									
02	1861	N	1861	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1766	2	Y	13	8	8			9
										14	9									
03	1922	N	1729	-0-		-193	B	-0-		76	1	1650	2	Y	3	8	1			4
										3	9									
04	1860	N	1683	-0-		-177	B	-0-		73	1	1597	2	Y	12					16
										13	9									
05	2046	N	1457	-0-		-589	B	-0-		63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
										19	9									
06	1680	N	1177	-0-		-503	B	-0-		51	1	1113	2	Y	12					25
										13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2412	-0-		-99	B	-0-		104	1	2269	2	Y	35	94	1			37
										39	9									
02	1960	N	1937	-0-		-23	B	-0-		83	1	1815	2	Y	35					72
										39	9									
03	2623	N	2623	-0-		-0-	B	-0-		114	1	2474	2	Y	32	70	1			34
										35	9									
04	2340	N	2057	-0-		-283	B	-0-		90	1	1966	2	Y	1					35
										1	9									
05	2364	N	2364	-0-		-0-	B	-0-		104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5
06	2550	N	2378	-0-		-172	B	-0-		105	1	2272	2	Y	1					6
										1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2150	-0-		-299	B	-0-		95	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2213	-0-		-419	B	-0-		97	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1775	-0-		-1139	B	-0-		78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1637	-0-		-1183	B	-0-		72	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-		-411	B	-0-		90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*06	2675	X	2675	-0-		-0-	B	-0-		118	1	2557	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	127	1	2755	2	Y	8					13
							9	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2370	2	Y	10					23
							11	9									
03	2542	X	2256	-0-	-286 B	-0-	99	1	2146	2	Y	10	22	1			11
							11	9									
04	2460	X	1816	-0-	-644 B	-0-	80	1	1736	2	Y	-0-					11
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1551	-0-	-639 B	-0-	68	1	1483	2	Y	-0-	10	1			1

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
01	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	159	1	3458	2	Y	8					14
							9	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	143	1	3101	2	Y	10					24
							11	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	139	1	3022	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	124	1	2688	2	Y	1					11
							1	9									
05	2852	X	2838	-0-	-14 B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11
*06	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	126	1	2729	2	Y	-0-	10	1			1

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
01	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1473	-0-	-95 B	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1344	-0-	-336 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	68	1	1470	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	11					20
							12	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	1410	N	1127	-0-	-283 B	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	118	1	2563	2	Y	30	2	8			46
							33	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	119	1	2581	2	Y	40	7	8			79
							44	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	128	1	2785	2	Y	29	75	1			33
							32	9									
04	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	107	1	2332	2	Y	12					45
							13	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806 B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
							14	9									
06	2940	X	1859	-0-	-1081 B	-0-	81	1	1766	2	Y	11	54	1			13
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

01	2015	X	1750	-0-	-265 B	-0-	77	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1711	-0-	-53 B	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1736	-0-	-155 B	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1529	-0-	-211 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1360	-0-	-470 B	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

01	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2366	2	Y	14	17	1	3	8	10
							15	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	19	8	8			21
							21	9									
03	2511	X	2420	-0-	-91 B	-0-	106	1	2303	2	Y	10	20	1	1	8	10
							11	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	107	1	2328	2	Y	20					30
							22	9									
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									
06	2550	X	2204	-0-	-346 B	-0-	96	1	2089	2	Y	17					39
							19	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

01	1178	N	817	-0-	-361 B	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					27
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					27
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					27
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27
*06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					27

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

01	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1642	2	Y	6	10	1	2	8	4
							7	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	65	1	1412	2	Y	19	14	8			9
							21	9									
03	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	65	1	1414	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	72	1	1574	2	Y	23					27
							25	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70	1	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
							35	9									
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	60	1	1302	2	Y	19					44
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4080	-0-	-787 B	-0-	178	1	3873	2	Y	26	46	1			25
							29	9									
02	4396	X	4212	-0-	-184 B	-0-	184	1	3999	2	Y	26					51
							29	9									
03	4867	X	3979	-0-	-888 B	-0-	174	1	3780	2	Y	23	49	1			25
							25	9									
04	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	197	1	4281	2	Y	37					62
							41	9									
05	4650	X	4515	-0-	-135 B	-0-	196	1	4267	2	Y	47	66	1			43
							52	9									
06	4500	X	4224	-0-	-276 B	-0-	184	1	4005	2	Y	32					75
							35	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1875	-0-	-109 B	-0-	82	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1647	-0-	-229 B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1598	-0-	-479 B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1414	-0-	-596 B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1268	-0-	-685 B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	954	-0-	-846 B	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2665	-0-	-2264 B	-0-	116	1	2531	2	Y	16	1	8			23
							18	9									
02	3332	X	2053	-0-	-1279 B	-0-	89	1	1942	2	Y	20					43
							22	9									
03	3348	X	2107	-0-	-1241 B	-0-	92	1	1998	2	Y	15	40	1			18
							17	9									
04	3120	X	2570	-0-	-550 B	-0-	113	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77	1	1675	2	Y	4	3	8			20
							4	9									
06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68	1	1480	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	5					8
							6	9									
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	15	1	319	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					3
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5438	-0-	-173 B	-0-	238	1	5176	2	Y	22	10	8			19
							24	9									
02	5068	X	4422	-0-	-646 B	-0-	193	1	4195	2	Y	31	16	8			34
							34	9									
03	5611	X	5085	-0-	-526 B	-0-	223	1	4848	2	Y	13	32	1	1	8	14
							14	9									
04	5250	X	4246	-0-	-1004 B	-0-	185	1	4022	2	Y	35					49
							39	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
							45	9									
06	5250	X	4882	-0-	-368 B	-0-	213	1	4634	2	Y	32	84	1			29
							35	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	180	-0-	-600	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

01	0	W	6484	-0-	6484	131267	6400	2	84	9	Y	76					105
02	0	W	5603	-0-	5603	136870	5535	2	68	9	Y	62	108	1			59
03	0	W	6035	-0-	6035	142905	5966	2	69	9	Y	63	116	1			6
*04	0	W	5877	-0-	5877	148782	5805	2	72	9	Y	65					71
05	0	W	5780	-0-	5780	154562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9
06	0	W	5466	-0-	5466	160028	5425	2	41	9	Y	37					46

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13	190	1			23
02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					38
03	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	N	20					58
04	1440	#	737	-0-	-703	-0-	726	2	11	9	N	10					68
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					73

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
01	1736	#	1604	-0-	-132	-0-	1587	2	17	9	N	15	166	1			22
02	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1627	2	12	9	N	11					33
03	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36					69
04	1650	#	1426	-0-	-224	-0-	1406	2	20	9	N	18					87
05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111
*06	1770	#	201	-0-	-1569	-0-	199	2	2	9	N	2					113

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

01	14B2 EXT	200	-0-	200	281	200	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT	271	-0-	271	552	271	2			N	-0-					48
03	859	307	-0-	-552	-0-	300	2	7	9	N	6					54
04	912	N 912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	N	22					76
05	1179	N 1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95
*06	180	N 91	-0-	-89	-0-	89	2	2	9	N	2					97

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

01	464	N 464	-0-	-0-	-0-	30 202	1 9	232	2	N	184					227
02	532	N 28	-0-	-504	-0-	28	1			N	-0-	173	1			54
03	496	N -0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
04	450	N -0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					54
05	31	N -0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

01	189	N 189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
02	559	N 559	-0-	-0-	-0-	438	2	121	9	N	110	177	1			-0-
03	660	N 660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	1066	N 1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*05	1073	N 1073	-0-	-0-	-0-	883	2	190	9	N	173	173	1			-0-
*06	1323	N 1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					60
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					64
03	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1707	2	3	9	N	3					67
04	1680	X	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	N	6					73
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1683	2	8	9	N	7					80
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					80

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2651	-0-	-117	-0-	2651	2			N	-0-					87
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					87
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					87
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					87
*05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					87
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					87

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					84
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					147
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	164	2			N	-0-					147
03	682	N	298	-0-	-384	-0-	298	2			N	-0-					147
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					147
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					147
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1189	-0-	1189	95925	1092	2	97	9	Y	88					108
02	SWR 10		718	-0-	718	96643	718	2			Y	-0-	82	1			26
03	SWR 10		1368	-0-	1368	98011	1324	2	44	9	Y	40					66
04	SWR 10		1191	-0-	1191	99202	1136	2	55	9	Y	50					116
05	SWR 10		817	-0-	817	100019	817	2			Y	-0-	104	1			12
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	100019					Y	NO RPT					12

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	373	-0-	-497	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	80	X	10	-0-	-70	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3886	3	85	9	N	77					167
02	3948	X	3673	-0-	-275	-0-	3599	3	74	9	N	67	171	1			63
03	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	3957	3	74	9	N	67					130
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3889	3	54	9	N	49					179
05	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53					232
*06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3993	3	68	9	N	62	187	1			107

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	53					190
							214	3	58	9							
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	34	171	1			53
							182	3	37	9							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	47					100
							191	3	52	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	48					148
							186	3	53	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	N	47					70
							219	3	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	180	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2944	-0-	-108	-0-	162	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	175	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	145	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	162	1	2987	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

01	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66	1	3694	2	Y	78	82	1			14
							86	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52	1	4556	2	Y	70	64	1			20
							77	9									
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60	1	5684	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18	1	2626	2	Y	87	99	1			8
							96	9									
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24	1	3329	2	Y	100	104	1			4
							110	9									
06	4260	X	2105	-0-	-2155	-0-	15	1	2035	2	Y	50	39	1			15
							55	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28 39	1 9	1563	2	Y	35	36	1			10
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	1773	2	Y	29	27	1			12
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	2200	2	Y	21	22	1			11
04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7 63	1 9	1050	2	Y	57	63	1			5
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10 89	1 9	1369	2	Y	81	77	1			9
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	9 78	1 9	1260	2	Y	71	65	1			15

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
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	14 20	1 9	798	2	Y	18	19	1			12
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	959	2	Y	15	14	1			13
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	943	2	Y	11	11	1			13
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4 63	1 9	543	2	Y	57	65	1			5
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4 74	1 9	583	2	Y	67	64	1			8
06	930	N	296	-0-	-634	-0-	2 32	1 9	262	2	Y	29	30	1			7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23 39	1 9	1298	2	Y	35	37	1			6
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	1567	2	Y	29	27	1			8
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	2391	2	Y	27	27	1			8
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7 19	1 9	1023	2	Y	17	23	1			2
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10 28	1 9	1435	2	Y	25	24	1			3
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	9 23	1 9	1231	2	Y	21	19	1			5

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

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
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	709	3	15	9	N	14					133
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					150
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	525	3	2	9	N	2					152
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	N	14					166
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					195

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	913	2	N	-0-					60
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	2	N	2					62
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	203	1	390	2	N	-0-					62
04	600	N	9	-0-	-591	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	3	N	28	146	1			36
							31	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	3	N	37					73
							41	9									
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	294	1	1908	3	N	28					101
							31	9									
04	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	254	1	1552	3	N	14					115
							15	9									
05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	9									
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	315	1	1918	3	N	25					57
							28	9									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4554	-0-	-318	-0-	4507	3	47	9	Y	43	30	1			13
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5371	3	47	9	Y	43	44	1			12
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49	1			17
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19
*06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	3	39	9	Y	35	45	1			9

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	52	2	13	9	Y	12	11	8			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	9	Y	19	19	8			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	8			1
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

01	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					170
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	675	2			N	-0-					170
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					170
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					170
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					170
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	784	#	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	780	#	495	-0-	-285	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

01 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2	EXT		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
04 14B2	EXT		159	-0-	159	369	159	3			N	-0-					-0-
05 14B2	EXT		234	-0-	234	603	234	3			N	-0-					-0-
06 14B2	EXT		71	-0-	71	674	71	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	60					986
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	60					1046
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	60					1106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	60					1166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	10					1176

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	310	X	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17
02	1512	N	613	-0-	-899	-0-	18	1	595	3	N	-0-					17
03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	19	1	613	3	N	-0-					17
04	840	N	592	-0-	-248	-0-	18	1	574	3	N	-0-					17
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	N	-0-					17

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
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	3	N	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	13	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	12	1	398	3	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
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-

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
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	457	-0-	-551	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	13	1	428	3	N	-0-					-0-
04	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	3	N	-0-					88
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	15	1	493	3	N	-0-					88
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					88
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	17	1	552	3	N	-0-					88
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	3	N	-0-					88
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					490
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					550
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					560

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2693	3	7	9	N	6					111
02	2576	X	2021	-0-	-555	-0-	1977	3	44	9	N	40					151
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2759	3	48	9	N	44					195
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2514	3	2	9	N	2					197
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197
06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	3			N	-0-					197

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WARHORSE VACUUM SERVICES, LLC 896665
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	93	1	158	2	N	-0-					17
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	33	1	37	2	N	-0-					17
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	N	-0-					17
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	317	1	478	2	N	1	1	8			17
							1	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-					17
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	204	1	566	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					221
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	5	1	231	2	N	4					225
							4	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					225
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	1	1	8			225
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-					225
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	-0-					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	N	-0-					189
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	48	1	2052	2	N	-0-					189
03	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					189
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	260	1	2070	2	N	-0-					189
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	2	N	-0-					189
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	2	N	-0-					352
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	2	1	78	2	N	-0-					352
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					352
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					352
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	2	N	-0-					352
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	1	1	8			352
							1	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					112
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					112
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					112
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					112
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					117

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
02	2940	#	2927	-0-	-13	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
03	3409		3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240		2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2					97
02	2044	N	1896	-0-	-148	-0-	1888	3	8	9	N	7					104
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	3	9	9	N	8					112
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1877	3	17	9	N	15					127
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1972	3	11	9	N	10					147

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					42
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					42
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					42
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					42
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5					96
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					99
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	N	1					100
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					104
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	3	3	9	N	3					110

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					190
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			N	-0-					190
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					190
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					190
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	2368	2			Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
*06	3689	X	1321	-0-	-2368	-0-	1321	2			Y	-0-					20

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					18
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					18
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					18
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					18
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					156
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1240	2	48	9	Y	44	175	1			25
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					25
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1019	2	88	9	Y	80					105
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					119

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

01		14B2 EXT	3013	-0-	3013	8254	639	1	2367	2	N	6	1	8			81
							7	9									
02		14B2 EXT	1506	-0-	1506	9760	357	1	1148	2	N	1					82
							1	9									
03	10587	X	827	-0-	-9760	-0-	827	2			N	-0-					82
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	218	1	675	2	N	-0-					82
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

01	775	N	695	-0-	-80	-0-	146	1	541	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	160	1	516	2	Y	37	4	8			51
							41	9									
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	550	2	10	9	Y	9	3	8			57
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	167	1	518	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	-0-					81

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					57
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	242 6	1 9	895	2	Y	5	5	8			18
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	231 21	1 9	742	2	Y	19	2	8			35
03	1240	N	830	-0-	-410	-0-	822	2	8	9	Y	7	4	8			38
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	286 3	1 9	886	2	Y	3	3	8			38
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	331 19	1 9	980	2	Y	17	5	8			50
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	2	Y	-0-					50

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2975	2	19	9	Y	17	17	8			102
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3044	2	31	9	Y	28	28	8			102
03	3100	N	3349	-0-	249	524	3349	2			Y	-0-					102
04	2910	N	2371	-0-	-539	-0-	2371	2			Y	-0-					102
05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102
06	2675	N	2186	-0-	-489	-0-	2186	2			Y	-0-					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

01	1116	N	616	-0-	-500	-0-	129 10	1 9	477	2	Y	9	9	8			22
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	2 23	1 9	8	2	Y	21	4	8			39
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	3	8			42
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	136 2	1 9	420	2	Y	2	2	8			42
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131 13	1 9	389	2	Y	12	3	8			51
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					51

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	97	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	104	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	595	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		729	-0-	729	2381	725	2	4	9	Y	4	4	8			7
02	2955	X	574	-0-	-2381	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	577	2	33	9	Y	30	1	8			36
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	367	2			Y	-0-					36

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	92	1	340	2	Y	4	4	8			123
							4	9									
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	72	1	230	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	8			124
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	75	1	232	2	Y	12	126	1	1	8	9
							13	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-					9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	8			132
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	414	2	35	9	Y	32					164
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			164
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			Y	-0-					164

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	410	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					17
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	399	2	3	9	Y	3					20
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	Y	91	34	1	1	8	76
							100	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	2	8			17
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					17
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			17
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			17
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	255	2	N	6	6	8			32
							7	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*03	372	N	214	-0-	-158	-0-	211	2	3	9	N	3	3	8			32
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	8	2	8			38
							9	9									
*05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			43
							11	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	102	1	356	2	N	22					65
							24	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
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	250	1	2306	2	Y	8	7	8			40
							9	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1962	2	Y	15	15	8			40
							17	9									
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	267	1	2082	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	252	1	1908	2	Y	73	92	1	4	8	19
							80	9									
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	234	1	1702	2	Y	3	3	8			20
							3	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
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	2	6	9	N	5	5	8			57
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			57
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			57
04	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			57
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					57
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1237	2	62	9	N	56	2	8			111

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	139	1	1280	2	Y	9	7	8			55
							10	9									
02	1820	N	1073	-0-	-747	-0-	120	1	938	2	Y	14	13	8			56
							15	9									
03	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	118	1	919	2	Y	3	1	8			58
							3	9									
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	138	1	1043	2	Y	35	83	1	1	8	9
							39	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	109	1	792	2	Y	1	1	8			10
							1	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (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
01	4216	X	2961	-0-	-1255	-0-	2949	2	12	9	N	11	11	8			176
02	4060	X	3777	-0-	-283	-0-	3733	2	44	9	N	40	40	8			176
03	4402	X	3786	-0-	-616	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			176
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	2992	2	121	9	N	110	178	1	4	8	104
05	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3477	2	12	9	N	11	5	8			110
06	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3724	2	29	9	N	26	5	8			131

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1977	2	12	9	N	11	11	8			69
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1780	2	63	9	N	57	27	8			99
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1998	2	116	9	N	105	179	1	2	8	23
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5	5	8			23
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2043	2	67	9	N	61	5	8			79
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2007	2	4	9	N	4	4	8			79

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

01	2356	N	1387	-0-	-969	-0-	134	1	1240	2	N	12	6	8			125
							13	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1904	2	N	16	14	8			127
							18	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1877	2	N	8	1	8			134
							9	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1642	2	N	10	2	8			142
							11	9									
05	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
							28	9									
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	3	3	8			164
							3	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	15	4	8			46
							17	9									
02	2632	X	2374	-0-	-258	-0-	266	1	2089	2	Y	17	8	8			55
							19	9									
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	301	1	2341	2	Y	11	1	8			65
							12	9									
04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	275	1	2079	2	Y	20	70	1	1	8	14
							22	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1	2574	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1	2115	2	Y	8	1	8			27
							9	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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	2	9	9	N	8	8	8			90
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	N	16	16	8			90
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22	2	8			110
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5	5	8			110
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8	3	8			70

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					23
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					23
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4116	2	23	9	N	21	21	8			13
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3765	2	52	9	N	47	47	8			13
03	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4040	2	4	9	N	4	4	8			13
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4076	2	11	9	N	10	10	8			13
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	8			13
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4072	2	9	9	N	8	8	8			13

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	406	1	3744	2	Y	19	8	8			55
							21	9									
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	395	1	3098	2	Y	27	18	8			64
							30	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	452	1	3522	2	Y	26	1	8			89
							29	9									
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	2	Y	61	103	1	4	8	43
							67	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									
*06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3568	2	Y	33	4	8			89
							36	9									

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
01	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1413	2	3	9	N	3	3	8			162
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	3	8			169
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	2	25	9	N	23	172	1			20
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					20
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104
06	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1242	2	96	9	N	87	168	1	1	8	22

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					37
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					37
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					37

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	294	1	1555	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	223	1	1329	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3286	255	1	1479	3	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4817	198	1	1333	3	Y	-0-					21
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4817					Y	NO RPT					21
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4817					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	286	1	1513	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	236	1	1410	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2088	-0-	2088	3734	307	1	1781	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5476	225	1	1517	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5476					Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5476					Y	NO RPT					17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					37
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12					Y	NO RPT					37
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12					Y	NO RPT					37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	159	1	952	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2020	134	1	775	3	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4347	301	1	2026	3	Y	-0-					29
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4347					Y	NO RPT					29
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4347					Y	NO RPT					29

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-			-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

01	3999	X	1221	-0-	-2778	-0-	65	1	1156	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	1761	-0-	-2523	-0-	94	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	2532	-0-	-2211	-0-	138	1	2394	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	2638	-0-	-1952	-0-	144	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	98	1	1904	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	27	1	532	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	88	1	1572	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	53	1	928	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	974	-0-	-762	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	77	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (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
01	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	82	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	545	-0-	-1471	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	85	1	1661	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	91	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	79	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	92	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	6	-0-	-1644	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	211	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	222	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	213	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	143	1	2792	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	128	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	114	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	129	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	122	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

01	3100	N	3032	-0-	-68	2044	161	1	2871	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3679	-0-	879	2923	197	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2980	-0-	-120	2803	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2791	-0-	-209	2594	152	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2385	-0-	-615	1128	117	1	2268	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

01	3100	N	3666	-0-	566	1909	194	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3037	-0-	237	2146	163	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3743	-0-	643	2789	204	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3825	-0-	825	3614	209	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2995	-0-	-5	3877	146	1	2849	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	176	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2843	-0-	-461	-0-	152	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	179	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	170	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	128	1	2494	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	189	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2202	-0-	-1018	-0-	118	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	159	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	167	1	3250	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	173	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	167	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	120	1	2330	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	191	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	203	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2341	-0-	-1439	-0-	114	1	2227	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3185	-0-	85	673	169	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3114	-0-	314	987	167	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3368	-0-	268	1255	183	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3263	-0-	263	1518	178	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3037	-0-	37	1383	148	1	2889	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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	164	1	2939	2	N	29	183	1			55
							32	9									
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	149	1	2626	2	N	45					100
							50	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3215	2	N	37					137
							41	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	N	32					169
							35	9									
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	136	1	2645	2	N	42					89
							46	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-513	1387	137	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	2076	187	1	3302	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	2426	188	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2665	-0-	-335	2091	145	1	2520	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3793	-0-	793	2895	185	1	3608	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	91	1	1780	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	173	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2775	-0-	-837	-0-	149	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	172	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	190	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	99	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	90	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	95	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	87	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	79	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	109	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	76	1	1481	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	54	1	1050	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3101	-0-	1	221	164	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2915	X	2694	-0-	-221	-0-	144	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2511	-0-	-369	-0-	123	1	2388	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
01	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	74	1	1292	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	73	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	800	-0-	-657	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	95	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	100	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-1135	18378	104	1	1861	2	N	-0-					-0-
02	2700	N	1748	-0-	-952	17426	94	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1980	-0-	-1120	16306	108	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1715	-0-	-1285	15021	94	1	1621	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	984	-0-	-2016	11574	48	1	936	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	4836	X	3903	-0-	-933	-0-	207	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	234	1	4064	2	N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	229	1	3978	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

01	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	2006	2			N	-0-					20
02	2352	X	1860	-0-	-492	-0-	1860	2			N	-0-					20
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					20
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					20
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					20
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					110
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					110
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2192	-0-	2192	2192	2186	2	6	9	N	5					123
02	T. A.		1616	-0-	1616	3808	1608	2	8	9	N	7					130
03	T. A.		2146	-0-	2146	5954	2140	2	6	9	N	5					135
04	8606	X	2652	-0-	-5954	-0-	2623	2	29	9	N	26					161
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1997	2	28	9	N	25					186
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	1997	2	17	9	N	15	180	1			21

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	15	1	3423	2	N	53					143
							58	9									
02	3612	X	3289	-0-	-323	-0-	14	1	3254	2	N	19	150	1			12
							21	9									
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	16	1	3393	2	N	-0-					12
04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			N	-0-					12
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	16	1	3647	2	N	-0-					12
06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	13	1	2924	2	N	-0-					12

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	3					88
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9		N	6					94
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2				N	-0-					94
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9		N	2					96
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9		N	12					108
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	598	2	20	9		N	18					126

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2		N	-0-					52
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	14	1	1328	2		N	8					60
							9	9										
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1493	2		N	7					67
							8	9										
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	2		N	5					72
							6	9										
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2		N	11					83
							12	9										
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2		N	-0-					83

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2		N	-0-					97
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	120	1	244	2		N	1	90	1			8
							1	9										
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	2		N	24					32
							26	9										
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2		N	35					67
							39	9										
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2		N	23					90
							25	9										
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2		N	18					108
							20	9										

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

01	1240	X	664	-0-	-576	-0-	35	1	629	2		N	-0-					-0-
02	896	X	556	-0-	-340	-0-	30	1	526	2		N	-0-					-0-
03	992	X	588	-0-	-404	-0-	32	1	556	2		N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2		N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2		N	-0-					-0-
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	2		N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

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

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
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					100
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					100
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					100
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					100
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3424	-0-	-978	-0-	104	1	3320	2	N	-0-					60
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	95	1	3329	2	N	-0-					60
03	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	103	1	3299	2	N	-0-					60
04	3540	X	3201	-0-	-339	-0-	97	1	3104	2	N	-0-					60
05	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	99	1	3137	2	N	-0-					60
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	122	2	N	60					99
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14 134	1 9	103	2	N	122	84	1			137
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	105	2	N	92	55	1			174
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15 91	1 9	91	2	N	83	173	1			84
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16 116	1 9	108	2	N	105	162	1			27
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15 105	1 9	106	2	N	95					122

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					31
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					31
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					31
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					31
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					121
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	847	2	N	3					124
							3	9									
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	135	1	812	2	N	7					131
							8	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	3					134
							3	9									
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	77	1	811	2	N	-0-					134
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	888	2	8	9	N	7					141

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1					1
							1	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	576	-0-	-478	-0-	61	1	453	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
02	1372	N	855	-0-	-517	-0-	65	1	739	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	70	1	1216	3	Y	51	58	1			4
							56	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	52	44	1			12
							57	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	42	1	801	3	Y	40	44	1			8
							44	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	36	1			16
							48	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

01	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	Y	7					7
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	3	17	9	Y	15					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	890	2	168	9	N	153	171	1			222
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	818	2	168	9	N	153					375
03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	386	2	62	9	N	56	171	1			260
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	344	2	113	9	N	103					363
05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106	171	1			227

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					141
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1889	2	39	9	N	35					176
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35	176	1			35
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1153	2	33	9	N	30					65
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					95

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					158
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	18	2	35	9	N	32					190
03	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	31	2	6	9	N	5					195
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					195
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9					115
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					120
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	128	2	12	9	N	11					131
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					135
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					180

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
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	161	1	635	2	N	3			87
							3	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	536	2	N	-0-			87
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	137	1	389	2	N	12			99
							13	9							
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	118	1	487	2	N	-0-			99
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1			100
							1	9							
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	7			107
							8	9							

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	264	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	203	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	226	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	220	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-			-0-
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	2	N	-0-			-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	263	1	1344	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	260	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	268	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	988	-0-	-572	-0-	176	1	812	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	630	-0-	-900	-0-	120	1	510	2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	325	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	245	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	311	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	378	1	1739	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	292	1	1232	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

01	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	435	1	1224	2	Y	11			120
							12	9							
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	420	1	1514	2	Y	7			127
							8	9							
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	465	1	1693	2	Y	20			147
							22	9							
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	450	1	1610	2	Y	13			160
							14	9							
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405	1	1258	2	Y	17			177
							19	9							
06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	345	1	1554	2	Y	13			190
							14	9							

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	961	N	839	-0-	-122	-0-	144	1	695	2	N	-0-			-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	2	N	-0-			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	162	1	883	2	N	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	150	1	857	2	N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	534	-0-	-486	-0-	107	1	427	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
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	388	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	412	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	435	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	426	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	413	1	1752	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

01	1023	N	494	-0-	-529	-0-	85	1	409	2	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	123	1	620	2	N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	120	1	480	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	131	1	629	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	155	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	188	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	811	-0-	-359	-0-	163	1	648	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	580	1	1174	2	N	4					104
							4	9									
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	560	1	1069	2	N	5					109
							6	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	620	1	1261	2	N	11					120
							12	9									
04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	600	1	860	2	N	2					122
							2	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									
06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	520	1	783	2	N	8					137
							9	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					42
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					42
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					70
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					70
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					70
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					70
05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			N	-0-					70

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					3
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					3
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					3
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3426	2	110	9	Y	100	89	1			41
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	2991	2	121	9	Y	110	88	1			63
03	DLQ G-10		3385	-0-	3385	6497	3329	2	56	9	Y	51	89	1			25
04	DLQ G-10		3084	-0-	3084	9581	2983	2	101	9	Y	92	76	1			41
*05	DLQ G-10		2952	-0-	2952	12533	2861	2	91	9	Y	83	94	1			30
*06	15115	X	2582	-0-	-12533	-0-	2487	2	95	9	Y	86	74	1			42

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

01	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2061	923	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		43	-0-	43	2104	43	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		5	-0-	5	2109	5	2			Y	-0-					3
*06	2427	N	318	-0-	-2109	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					20
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3172	2	81	9	Y	74	67	1			27
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					27
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	2			Y	-0-					24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					15
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2347	2	29	9	Y	26					41
03	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			Y	-0-					41
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					41
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41
06	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2304	2			Y	-0-					41

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	111	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	125	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

01	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300	1	3957	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300	1	3523	2	N	234	234	0			-0-
							1	3	257	9							
03	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	300	1	3839	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
04	4260	#	4219	-0-	-41	-0-	300	1	3646	2	N	247	247	0			-0-
							1	3	272	9							
05	4557	#	3776	-0-	-781	-0-	300	1	3233	2	N	220	220	0			-0-
							1	3	242	9							
06	4410	#	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

01	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3737	3	57	9	N	52					88
02	4144	X	3900	-0-	-244	-0-	3839	3	61	9	N	55					143
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4263	3	103	9	N	94					237
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4136	3	15	9	N	14	183	1			68
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3419	3	118	9	N	107					175

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

01	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127	1	3752	2	N	73	168	1			25
							80	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	114	1	3764	2	N	-0-					25
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	2	N	-0-					25
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	121	1	3568	2	N	-0-					25
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	122	1	3620	2	N	-0-					25
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					25

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
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					42
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					42

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	16	1	3479	2	N	152	65	1				125
							167	9										
02	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	14	1	3019	2	N	125	250	1				-0-
							138	9										
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	16	1	3507	2	N	62						62
							68	9										
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	15	1	3349	2	N	145	179	1				28
							160	9										
05	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	12	1	2697	2	N	114						142
							125	9										
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9	1	2219	2	N	30	107	1				65
							33	9										

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

01	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			150
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	4	2	8	9	N	7	7	8			150
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					150
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	540	-0-	-3924	-0-	522	3	18	9	N	16	1	8			36
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	9	N	1					37
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4259	3	9	9	N	8					45
04	3900 X	3807	-0-	-93	-0-	3800	3	7	9	N	6					51
05	4526 X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5					56
06	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4020	3	21	9	N	19					75

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1			3
02	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	1345	2	133	9	Y	121	70	1			54
03	DLQ G-10	1514	-0-	1514	2992	1496	2	18	9	Y	16	68	1			2
04	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4523	1496	2	35	9	Y	32	32	1			2
05	DLQ G-10	1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1			2
*06	2900 N	1594	-0-	-1306	4867	1559	2	35	9	Y	32	32	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	5418	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	DLQ G-10		6007	-0-	6007	11435	6006	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
04	DLQ G-10		5754	-0-	5754	17189	5752	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	27045	X	5151	-0-	-21894	-0-	5149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1263					Y	-0-					-0-
05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

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

01	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	6513	3	31	9	Y	28	19	1			20
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6095	3	22	9	Y	20	20	1			20
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6084	3	30	9	Y	27	20	1			27
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

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
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					138
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5					143
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					147
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12					159
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2	6	9	N	5					164
06	1110	N	756	-0-	-354	-0-	752	2	4	9	N	4					168

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

01	1302	X	149	-0-	-1153	-0-	149	2			N	-0-					97
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-					97
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					97
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97
*06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	275	1	1087	2	N	11					172
							12	9									
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	238	1	941	2	N	-0-					172
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	286	1	804	2	N	8					180
							9	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	252	1	1030	2	N	33					213
							36	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	16					229
							18	9									
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1093	2	N	8					237
							9	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	530 50	1 9	2094	2	N	45	149	1			42
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	475 28	1 9	1876	2	N	25					67
03	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	565 44	1 9	1590	2	N	40					107
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	482 20	1 9	1971	2	N	18					125
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427 44	1 9	1918	2	N	40					165
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402 24	1 9	1942	2	N	22	152	1			35

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	3	163	9	N	148	163	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					180
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	N	10					190
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	N	10	172	1			28
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	16 14	1 9	3062	2	N	13	89	1			22
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	14 14	1 9	2667	2	N	13					35
03	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	16 17	1 9	2667	2	N	15					50
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	15 3	1 9	2574	2	N	3					53
05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	10 6	1 9	1392	2	N	5					58
06	3000	X	1709	-0-	-1291	-0-	9 4	1 9	1696	2	N	4					62

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					62
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					62
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5100	X	3408	-0-	-1692	-0-	3391	2	17	9	Y	15	3	1			25
*10	5270	X	2394	-0-	-2876	-0-	2391	2	3	9	Y	3					28
*11	4380	X	3739	-0-	-641	-0-	3738	2	1	9	Y	1					29
*12	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	3503	2	1	9	Y	1					30
*01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4657	2	26	9	Y	24	24	1			30
*02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	6894	2	9	9	Y	8	33	1			5
*03	DLQ G-10		4371	-0-	4371	11274	4339	2	32	9	Y	29					34
*04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	13794	2503	2	17	9	Y	15					49
*05	DLQ G-10		6308	-0-	6308	20102	6295	2	13	9	Y	12	53	1			8
*06	21911	X	1809	-0-	-20102	-0-	1805	2	4	9	Y	4	1	1			11

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*06	62	N	-0-	-0-	-62	-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

01	372	N	285	-0-	-87	-0-	244	2	41	9	Y	37					55
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	246	2	45	9	Y	41	83	1			13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	672	379	2	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	4094	3371	2	51	9	Y	46					61
*05	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7509	3370	2	45	9	Y	41	89	1			13
*06	2900	N	3355	-0-	455	7964	3352	2	3	9	Y	3	5	1			11

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	4998	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	5348	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	11165	5804	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10		5007	-0-	5007	16172	5007	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	19758	3586	2			Y	-0-					-0-
*06	23160	X	3402	-0-	-19758	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1558	2	13	9	Y	12	15	1			2
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1167	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2292	1099	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3794	1488	2	14	9	Y	13	10	1			5
*05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5500	1692	2	14	9	Y	13	15	1			3
*06	2900	N	1245	-0-	-1655	3845	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	55	11	2			Y	-0-					-0-
*05	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550 121	1 9	10752	2	Y	110	121	1			16
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499 101	1 9	9410	2	Y	92	83	1			25
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216 138	1 9	10094	2	Y	125	131	1			19
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110 79	1 9	5534	2	Y	72	65	1			26
*05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	34967	180 123	1 9	8483	2	Y	112	105	1			33
*06	44591	X	9624	-0-	-34967	-0-	197 101	1 9	9326	2	Y	92	96	1			29

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

01	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	781	-0-	-539	-0-	781	3			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	125	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	148	1	2567	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			Y	-0-					20
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			Y	-0-					20
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					20
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			Y	-0-					20
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					20
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	67	39	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	99	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	113	14	2			Y	-0-					-0-
*06	131	N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	24	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	17	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	19	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

01	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	47	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	48	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	53	1	6859	3	Y	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	1426	N	628	-0-	-798	-0-	624	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1120	N	722	-0-	-398	-0-	719	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	3			Y	-0-					47
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	2523	3			Y	-0-					47
03	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	3			Y	-0-					47
04	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
06	3000	X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	64	1	7448	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	56	1	7510	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	62	1	7962	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
							8	9									
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	27 19	1 9	3110	3	Y	17					28
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	3119	3	Y	6	16	1			18
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	25 28	1 9	3278	3	Y	25					43
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23 3	1 9	2821	3	Y	3					46
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

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 #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

01	3100	N	3905	-0-	805	1800	3881	3	24	9	Y	22	15	1			15
02	5346	X	3546	-0-	-1800	-0-	3529	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3834	3	23	9	Y	21	15	1			21
04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	4	1			4
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			5
04	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	23	1	2688	3	N	16					32
							18	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	22	1	2950	3	N	5	18	1			19
							6	9									
03	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	13	1	1594	3	N	22					41
							24	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

01	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1000	3	190	9	Y	173	149	1			68
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1029	3	112	9	Y	102	122	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	3	149	9	Y	135	151	1			32
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-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 #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1562	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1487	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22	1	708	3	Y	11					35
							12	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	5	24	1			16
							6	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60	1	593	3	Y	8	8	1			16
							9	9									
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52	1	530	3	Y	20	15	1			21
							22	9									
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30	1	324	3	Y	4					25
							4	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31	1	382	3	Y	8	12	1			21
							9	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					85

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1793	2	97	9	N	88	170	1			140
02	1680	X	919	-0-	-761	-0-	872	2	47	9	N	43					183
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1548	2	94	9	N	85	143	1			125
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1483	2	101	9	N	92	140	1			77
05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139
06	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1474	2	79	9	N	72					211

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					277
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	535	2	3	9	N	3					280
03	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					105
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					105
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6181	-0-	-1197	-0-	6181	2			N	-0-					113
02	6664	X	5044	-0-	-1620	-0-	5044	2			N	-0-					113
03	7192	X	1659	-0-	-5533	-0-	1659	2			N	-0-					113
04	6780	X	1633	-0-	-5147	-0-	1633	2			N	-0-					113
05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125
06	5970	X	886	-0-	-5084	-0-	886	2			N	-0-					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	824	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	728	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	300	1	635	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	632	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	300	1	567	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1412	-0-	-1688	1621	300	1	1020	2	N	80	80	0			-0-
							4	3	88	9							
02	2800	N	1269	-0-	-1531	90	300	1	888	2	N	70	70	0			-0-
							4	3	77	9							
03	1219	N	1129	-0-	-90	-0-	300	1	759	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	300	1	763	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	556	2	N	44	44	0			-0-
							4	3	48	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	N	13					30
							14	9									
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	14	1	628	2	N	21					51
							23	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	636	2	N	15					66
							17	9									
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	15	1	582	2	N	23					89
							25	9									
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	32					121
							35	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	26					147
							29	9									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1911	2	N	12	95	1			15
							13	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	14	1	1984	2	N	15					30
							17	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	15	1	2042	2	N	17					47
							19	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1	1853	2	N	11					58
							12	9									
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	2	N	6					64
							7	9									
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1586	2	N	17	66	1			15
							19	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2919	-0-	-65	-0-	16	1	2903	2	N	-0-					18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	N	-0-					18
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	16	1	2861	2	N	44	35	1			27
							48	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	2	N	-0-					27
05	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	14	1	1515	2	N	-0-					27
06	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	15	1	2115	2	N	-0-					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	N	43					58
							47	9									
02	2240	N	1987	-0-	-253	-0-	129	1	1858	2	N	-0-	51	1			7
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	28					35
							31	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	20	48	1			7
							22	9									
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	140	1	2119	2	N	1					8
							1	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	2	N	35					43
							39	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	919	2	N	5					108
							6	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	828	2	N	5	105	1			8
							6	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	10					18
							11	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	9					27
							10	9									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	8					35
							9	9									
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	N	3					38
							3	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

01	4495 X	3686	-0-	-809	-0-	186	1	3497	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	3864 X	2226	-0-	-1638	-0-	114	1	1922	2	N	173	173	1			-0-
						190	9									
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	186	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-
*06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1131	2	6	9	N	5					74
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	946	2			N	-0-					74
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					74
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					75
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78
06	1050	N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-					78

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2682	2	22	9	N	20					211
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	2370	2	19	9	N	17	177	1			51
03	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2562	2	19	9	N	17					68
04	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	2379	2	13	9	N	12					80
*05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2412	2	13	9	N	12					92
06	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2297	2	17	9	N	15					119

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01	3844	X	2627	-0-	-1217	-0-	2624	2	3	9	N	3					103
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	2576	2	2	9	N	2					105
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2945	2	9	9	N	8					113
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	N	3					116
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116
06	2850	X	2415	-0-	-435	-0-	2412	2	3	9	N	3					119

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					213
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2			N	-0-					213
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1256	2	6	9	N	5					218
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					218
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	2	6	9	N	5					226

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

01	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3254	2	22	9	N	20					52
02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2873	2	25	9	N	23					75
03	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3180	2	28	9	N	25					100
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	2988	2	22	9	N	20					120
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140
06	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	2			N	-0-					140

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					229

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2889	2	3	9	N	3					168
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	2587	2	6	9	N	5					173
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2803	2	3	9	N	3					176
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2693	2	3	9	N	3					179
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2473	2	2	9	N	2	177	1			14

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	165	1	1310	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	498	1	1552	2	N	8	6	1			5
							9	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	580	1	1881	2	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	381	1	1239	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*05	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	352	1	1145	2	N	7	7	1			3
							8	9									
*06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525	1	1377	2	N	6	6	1			3
							7	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	374	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	560	186	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		158	-0-	158	718	158	2			Y	-0-					-0-
*06	824	N	106	-0-	-718	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	2	44	9	Y	40	49	1			6
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1402	2	35	9	Y	32	29	1			9
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3049	1564	2	48	9	Y	44	46	1			7
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4629	1533	2	47	9	Y	43	33	1			17
*05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6304	1630	2	45	9	Y	41	47	1			11
*06	2900	N	1400	-0-	-1500	4804	1367	2	33	9	Y	30	31	1			10

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3941	2	9	9	Y	8					34
02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3501	2	18	9	Y	16					50
03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7562	4024	2	19	9	Y	17	60	1			7
04	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10178	2602	2	14	9	Y	13					20
*05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13956	3754	2	24	9	Y	22	32	1			10
*06	17216	X	3260	-0-	-13956	-0-	3246	2	14	9	Y	13	2	1			21

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	83	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	176	93	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		22	-0-	22	198	22	2			Y	-0-					-0-
*06	206	N	8	-0-	-198	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	404	1	2840	2	Y	4					7
							4	9									
02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	383	1	3037	2	Y	6					13
							7	9									
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	7930	493	1	4001	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	10874	415	1	2522	2	Y	6					8
							7	9									
*05	DLQ G-10		4498	-0-	4498	15372	352	1	4133	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429	1	3795	2	Y	7	1	1			11
							8	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		121	-0-	121	229	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	341	112	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		115	-0-	115	456	115	2			Y	-0-					-0-
*06	573	N	117	-0-	-456	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		497	-0-	497	894	497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1360	466	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		490	-0-	490	1850	490	2			Y	-0-					-0-
*06	2298	N	448	-0-	-1850	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3486	-0-	-203		-0-	3462	2	24	9	Y	22					45
02	DLQ G-10		3341	-0-	3341		3289	3289	2	52	9	Y	47					92
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715		7056	3661	2	54	9	Y	49	126	1			15
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394		9450	2355	2	39	9	Y	35					50
*05	DLQ G-10		3343	-0-	3343		12793	3275	2	68	9	Y	62	87	1			25
*06	15940	X	3147	-0-	-12793		-0-	3108	2	39	9	Y	35	1	1			59

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	64	-0-	-29		-0-	63	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		61	-0-	61		61	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		61					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		61					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		61					Y	-0-					-0-
*06	61	N	-0-	-0-	-61		-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3727	-0-	627		627	3717	2	10	9	N	9	8	1			4
02	1247	N	620	-0-	-627		-0-	614	2	6	9	N	5	6	1			3
03	1767	N	276	-0-	-1491		-0-	275	2	1	9	N	1	3	1			1
04	3693	X	3693	-0-	-0-		-0-	3691	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	3174	X	3174	-0-	-0-		-0-	3174	2			N	-0-					1
06	1920	X	1897	-0-	-23		-0-	1897	2			N	-0-	1	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	558	X	156	-0-	-402	-0-	156	3			N	-0-					32
*08	558	X	297	-0-	-261	-0-	297	3			N	-0-					32
*09	540	X	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					32
*10	558	X	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					32
*11	540	X	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					32
*12	558	X	285	-0-	-273	-0-	285	3			N	-0-					32
*01	558	X	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					32
*02	504	X	290	-0-	-214	-0-	290	3			N	-0-					32
*03	558	X	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					32
*04	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					32
*05	558	X	256	-0-	-302	-0-	256	3			N	-0-					32
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1705	2	52	9	N	47					181
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1876	2	61	9	N	55					236
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49	157	1			128
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					158
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					238

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					66
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					73
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	452	2	6	9	N	5					78
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					88

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	680	2	6	9	N	5					151
02	924	N	650	-0-	-274	-0-	644	2	6	9	N	5					156
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					156
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					156
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156
06	660	N	311	-0-	-349	-0-	305	2	6	9	N	5					161

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1319	-0-	-309	-0-	1317	2	2	9	N	2					170
02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	1081	2	2	9	N	2					172
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					172
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					172
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					174

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

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
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

01	5270	X	3246	-0-	-2024	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2859	-0-	-1901	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	4956	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	4816	X	4485	-0-	-331	-0-	4485	2			Y	-0-					23
03	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					23
04	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4125	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18
06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4188	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

01	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	2			Y	-0-					12
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					12
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			Y	-0-					12
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					12
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	6645		-0-	-0-	-6645	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

01	6231	X	2994	-0-	-3237	-0-	2994	2			Y	-0-					3
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5166	2	31	9	Y	28	21	1			10
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					10
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					10
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
*06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4926	2	144	9	N	131	188	1			30
02	4424 X	4399	-0-	-25	-0-	4399	2			N	-0-					30
03	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					30
04	4890 X	4529	-0-	-361	-0-	4529	2			N	-0-					30
05	5053 X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30
06	4890 X	4603	-0-	-287	-0-	4603	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

01	124	#	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					140
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	26	2	22	9	N	20					160
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	31	2	29	9	N	26	140	1			46
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	2	32	9	N	29					75
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	2	3	9	N	3					78

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

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	995	1	818	2	N	-0-					73
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1063	1	801	2	N	-0-					73
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1208	1	885	2	N	2	2	8			73
							2	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1155	1	885	2	N	-0-					73
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	729	1	394	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	113	1	93	2	N	-0-					15
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	108	1	82	2	N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	137	1	101	2	N	-0-					15
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	101	1	78	2	N	-0-					15
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (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

01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	32	1	3693	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	23	1	3065	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	32	1	4126	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

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

01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	137	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	145	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		542	-0-	542	660	542	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		543	-0-	543	1203	543	2			Y	-0-					-0-
04	1203	X	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		47	-0-	47	98	27	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	Y	35	17	1			19

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	2016	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4306	2290	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6442	2136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1929	-0-	-971	7656	1929	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		70	-0-	70	119	50	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	2	39	9	Y	35	17	1			19

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3741	-0-	641	641	3722	2	19	9	Y	17	17	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	641					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		882	-0-	882	1523	793	2	89	9	Y	81					86
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1924	399	2	2	9	Y	2					88
05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88
*06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					99

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	968	2	73	9	Y	66	110	1			27
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2273	1220	2	12	9	Y	11					38
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3543	1218	2	52	9	Y	47					85
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5
*06	2900	N	1131	-0-	-1769	3050	1107	2	24	9	Y	22					27

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1			2
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1161	2	119	9	Y	108	62	1			48
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2554	1259	2	15	9	Y	14	60	1			2
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3806	1221	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1
*06	2900	N	1204	-0-	-1696	3369	1173	2	31	9	Y	28	28	1			1

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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2282	1113	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3
*06	2599	N	1417	-0-	-1182	-0-	1340	2	77	9	Y	70	33	1			40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		354	-0-	354	354	310	2	44	9	Y	40					41
04	DLQ G-10		260	-0-	260	614	259	2	1	9	Y	1					42
05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					48

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1998	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3596	1559	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	5819	X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			Y	-0-					3
*06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2292	2	78	9	Y	71	33	1			41

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2156	2	1	9	Y	1					24
02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	1962	2	72	9	Y	65	72	1			17
03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4156	2109	2	13	9	Y	12					29
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6154	1945	2	53	9	Y	48					77
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5
*06	2900	N	1763	-0-	-1137	6695	1739	2	24	9	Y	22					27

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1222	650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		617	-0-	617	1839	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	589	-0-	-2311	122	589	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1	2	8	2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1273	2	39	9	Y	35	35	1			2
05	1312	N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	33	1			39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2008	2	78	9	Y	71	98	1			6
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	49	1			5
02	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1814	2	188	9	Y	171	98	1			78
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4129	2103	2	24	9	Y	22	95	1			5
*04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6159	1982	2	48	9	Y	44	45	1			4
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8265	1960	2	146	9	Y	133	132	1			5
*06	2900	N	1830	-0-	-1070	7195	1782	2	48	9	Y	44	44	1			5

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	2858	2	99	9	Y	90	51	1			42
03	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6171	3201	2	13	9	Y	12	50	1			4
04	DLQ G-10		3054	-0-	3054	9225	3029	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3
*06	15269	X	3053	-0-	-12216	-0-	3028	2	25	9	Y	23	23	1			3

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3375	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7162	3787	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	11415	4253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	2			Y	-0-					-0-
*06	20021	X	4238	-0-	-15783	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	6259	3119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8969	2710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	2			Y	-0-					-0-
*06	14819	X	3145	-0-	-11674	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4528	2292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	6546	2018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1745	-0-	-1155	7018	1745	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3177	2	78	9	Y	71	37	1	37	8	4
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	2940	2	175	9	Y	159	71	1	35	8	57
03	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6223	3083	2	25	9	Y	23	76	1			4
*04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	9406	3130	2	53	9	Y	48	46	1			6
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12947	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6
*06	16152	X	3205	-0-	-12947	-0-	3153	2	52	9	Y	47	47	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1			5
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		112	-0-	112	307	72	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	220	2	78	9	Y	71	34	1			42

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					3
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	5	1			1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3167	-0-	67	730	26	1	3093	3	Y	44	46	1			44
							48	9									
02	3825	X	3095	-0-	-730	-0-	23	1	3024	3	Y	44	51	1			37
							48	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	25	1	3160	3	Y	48	58	1			27
							53	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	34					61
							37	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26	1	3465	3	Y	31	49	1			43
							34	9									
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24	1	2823	3	Y	35	47	1			31
							39	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
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7919	3	52	9	Y	47	57	1			47
02	7840	X	6341	-0-	-1499	-0-	6294	3	47	9	Y	43	60	1			30
03	8680	X	8194	-0-	-486	-0-	8131	3	63	9	Y	57	57	1			30
04	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
*06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
02	1540	X	1041	-0-	-499	-0-	7	1	961	3	Y	66	77	1			56
							73	9									
03	1705	X	1147	-0-	-558	-0-	8	1	1059	3	Y	73	88	1			41
							80	9									
04	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9	1	1030	3	Y	47					88
							52	9									
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6828	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	7140	X	5897	-0-	-1243	-0-	5890	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	7905	X	6059	-0-	-1846	-0-	6050	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	9	1			9
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2811	3	11	9	Y	10	9	1			10
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3083	3	13	9	Y	12	9	1			13
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1358	3	69	9	Y	63	77	1			63
02	1372	N	1252	-0-	-120	-0-	1190	3	62	9	Y	56	80	1			39
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1335	3	84	9	Y	76	76	1			39
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	3	40	9	Y	36					101
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2235	3	54	9	Y	49	83	1			67
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2306	3	55	9	Y	50	75	1			42
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3	35	9	Y	32					134

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		T. A.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05		T. A.	24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
06	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3	13	9	Y	12	18	1			3

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
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	7	1	827	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1253	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1084	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	20	1	2374	3	Y	33	34	1			33
							36	9									
02	2660	X	2621	-0-	-39	-0-	19	1	2566	3	Y	33	38	1			28
							36	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	23	1	2905	3	Y	35	43	1			20
							39	9									
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21	1	2510	3	Y	27					47
							30	9									
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	9									
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2917	3	Y	35	44	1			31
							39	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
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					36
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					36
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	Y	10	7	1			7
02	924	N	230	-0-	-694	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			7
03	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	3	11	9	Y	10	7	1			10
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3292	3	108	9	Y	98	67	1			69
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2743	3	76	9	Y	69	68	1			70
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2704	3	103	9	Y	94	69	1			95
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2044	3	44	9	Y	40	47	1			39
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	3	37	9	Y	34	49	1			24
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2020	3	52	9	Y	47	47	1			24
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1171	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3835	-0-	735	735	3792	3	43	9	N	39					77
02	2800	N	4211	-0-	1411	2146	4014	3	197	9	N	179	179	1			77
03	3100	N	3474	-0-	374	2520	3372	3	102	9	N	93					170
04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791	1	629	2	N	22					95
							24	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714	1	888	2	N	22					117
							24	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	21					138
							23	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	765	1	1231	2	N	22					160
							24	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	689	1	656	2	N	7					180
							8	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					35
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2716	2	83	9	N	75	182	1			83
02	2856	X	2577	-0-	-279	-0-	2516	2	61	9	N	55					138
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2690	2	30	9	N	27					165
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2568	2	19	9	N	17					182
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52
06	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2291	2	40	9	N	36					88

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
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					69
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	Y	10					79
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15					94
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9					103
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1389	2	6	9	Y	5					118

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					63
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					63
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					63
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					197
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					210
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1390	2	40	9	N	36	189	1			57
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1366	2	56	9	N	51					108
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1329	2	11	9	N	10					125

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2145	2	83	9	N	75					142
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					173
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2148	2	13	9	N	12					185
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2066	2	6	9	N	5	2	8			188
05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1898	2	6	9	N	5					193
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	1871	2	108	9	N	98	194	1			97

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					118
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					118
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	540	2	2	9	N	2					120
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	565	2	2	9	N	2					122
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					123

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1184	1082	2	102	9	N	93					128
04	1497	X	313	-0-	-1184	-0-	307	2	6	9	N	5					133
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					133
06	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					133

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					169
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					169
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					169
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	1087	-0-	1087	1087	1026	2	61	9		N	55					82
04	1661	X	574	-0-	-1087	-0-	556	2	18	9		N	16				98
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-				98
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9		N	12				110

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9		N	8				100
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9		N	43				143
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9		N	25				168
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9		N	9				177
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9		N	5				182
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9		N	3				185

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2				N	-0-				185
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	1503	2	6	9		N	5				190
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-	172	1		18
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1618	2	8	9		N	7				25
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9		N	7				32
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1279	2	72	9		N	65				97

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				77
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				77
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-				77
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				77
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-				77
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2				N	-0-				77

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	24	177	1	4	8	40
							26	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	90	1	290	2	Y	37	2	8			75
							41	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	214	2	6	9	Y	5	1	8			79
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	87	1	270	2	Y	13					92
							14	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	Y	40					47
							44	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	426	1	1577	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	305	1	981	2	N	-0-					10
03	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					10
04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	324	1	1003	2	N	-0-					10
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267	1	791	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	405	1	1406	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	12710	X	12215	-0-	-495	-0-	1330	1	10884	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		11933	-0-	11933	11933	1145	1	10787	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		10899	-0-	10899	22832	1286	1	9612	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		6733	-0-	6733	29565	1214	1	5519	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		1529	-0-	1529	31094	330	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
*06	33137	X	2043	-0-	-31094	-0-	915	1	1128	2	Y	-0-					2

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	620	1	4494	2	Y	5					28
							6	9									
02	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	498	1	2396	2	Y	3					31
							3	9									
03	DLQ G-10		4402	-0-	4402	7299	610	1	3751	2	Y	37					68
							41	9									
04	DLQ G-10		4258	-0-	4258	11557	590	1	3539	2	Y	117	178	1			7
							129	9									
*05	DLQ G-10		5311	-0-	5311	16868	568	1	4674	2	Y	63					70
							69	9									
*06	21804	X	4936	-0-	-16868	-0-	515	1	4412	2	Y	8					78
							9	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		308	-0-	308	551	308	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	867	316	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		275	-0-	275	1142	275	2			Y	-0-					-0-
*06	1502	N	360	-0-	-1142	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	DLQ G-10		573	-0-	573	573	564	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1633	1051	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	3118	1474	2	11	9	Y	10	7	1			4
*05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4943	1815	2	10	9	Y	9	11	1			2
*06	2400	N	1487	-0-	-913	4030	1479	2	8	9	Y	7	7	1			2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		617	-0-	617	617	605	2	12	9	Y	11	17	1			3
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1293	661	2	15	9	Y	14					17
04	DLQ G-10		654	-0-	654	1947	639	2	15	9	Y	14	27	1			4
*05	DLQ G-10		727	-0-	727	2674	701	2	26	9	Y	24	27	1			1
*06	2400	N	615	-0-	-1785	889	612	2	3	9	Y	3	1	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1371	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2049	678	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		826	-0-	826	2875	826	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	709	-0-	-1691	1184	709	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	888	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1324	436	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		497	-0-	497	1821	497	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	640	-0-	-1760	61	640	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2169	2	75	9	Y	68	61	1			14
02	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	1743	2	69	9	Y	63	54	1			23
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3832	1954	2	66	9	Y	60	51	1			32
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6161	2209	2	120	9	Y	109	64	1			77
*05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8742	2502	2	79	9	Y	72	96	1			53
*06	2400	N	2375	-0-	-25	8717	2301	2	74	9	Y	67	92	1			28

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					154
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					154
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					154
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					154
*05	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	2	9	9	N	8					162
*06	400	N	665	-0-	265	265	665	2			N	-0-					162

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
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	420	1	2213	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	430	1	1549	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4592	479	1	2134	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		7332	-0-	7332	11924	475	1	6857	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		2677	-0-	2677	14601	457	1	2220	2	Y	-0-					1
*06	2400	N	2302	-0-	-98	14503	433	1	1866	2	Y	3	1	1			3
							3	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
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	617	2	44	9	Y	40	45	1			8
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	681	2	97	9	Y	88	64	1			32
03	DLQ G-10		826	-0-	826	1604	741	2	85	9	Y	77	68	1			41
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2594	927	2	63	9	Y	57	76	1			22
*05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	4301	1652	2	55	9	Y	50	48	1			24
*06	2400	N	1588	-0-	-812	3489	1505	2	83	9	Y	75	70	1			29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	96					130
							106	9									
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	118	1	3328	2	Y	67	156	1			41
							74	9									
03	DLQ G-10		4093	-0-	4093	7613	133	1	3816	2	Y	131					172
							144	9									
04	DLQ G-10		2686	-0-	2686	10299	123	1	2463	2	Y	91	181	1			82
							100	9									
*05	DLQ G-10		3619	-0-	3619	13918	116	1	3391	2	Y	102	168	1			16
							112	9									
*06	17518	X	3600	-0-	-13918	-0-	125	1	3413	2	Y	56	5	1			67
							62	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	874	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	1297	423	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		327	-0-	327	1624	327	2			Y	-0-					-0-
*06	1878	N	254	-0-	-1624	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	501	2	1	9	Y	1					30
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		329	-0-	329	637	278	2	51	9	Y	46					76
04	DLQ G-10		349	-0-	349	986	349	2			Y	-0-					76
*05	DLQ G-10		119	-0-	119	1105	118	2	1	9	Y	1					77
*06	1273	N	168	-0-	-1105	-0-	168	2			Y	-0-	1	1			76

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	67	1			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					30
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	32	1			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1385	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2697	1286	2	7	9	Y	6	13	1			3
04	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3871	1157	2	17	9	Y	15	11	1			7
*05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5300	1408	2	21	9	Y	19	13	1			13
*06	2400	N	1270	-0-	-1130	4170	1249	2	21	9	Y	19	23	1			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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					40
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	536	2	50	9	Y	45	72	1			13
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1236	583	2	67	9	Y	61					74
04	DLQ G-10		636	-0-	636	1872	568	2	68	9	Y	62	118	1			18
*05	DLQ G-10		721	-0-	721	2593	612	2	109	9	Y	99	114	1			3
*06	2400	N	584	-0-	-1816	777	572	2	12	9	Y	11	3	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

*09	T. A.		114	-0-	114	204	92	2	22	9	Y	20					21
*10	T. A.		102	-0-	102	306	99	2	3	9	Y	3					24
*11	400	X	94	-0-	-306	-0-	93	2	1	9	Y	1					25
*12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					26
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	Y	27	21	1			32
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	36	1			3
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	806	N	767	-0-	-39	-0-	77	1	634	2	Y	51					87
							56	9									
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	67	1	631	2	Y	69	156	1			-0-
							76	9									
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1622	94	1	701	2	Y	48					48
							53	9									
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2516	157	1	712	2	Y	23					71
							25	9									
*05	DLQ G-10		257	-0-	257	2773	53	1	194	2	Y	9					80
							10	9									
*06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327	1	403	2	Y	4					84
							4	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	5					11
							6	9									
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	10	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	166	4	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		43	-0-	43	209	2	1	40	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	DLQ G-10		101	-0-	101	310	3	1	94	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2	1	54	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	Y	35	31	1			4
02	DLQ G-10		179	-0-	179	179	175	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	DLQ G-10		190	-0-	190	369	173	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	DLQ G-10		180	-0-	180	549	167	2	13	9	Y	12	6	1			9
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-	8	1			1
*06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4200	X	3454	-0-	-746	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
*10	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
*11	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	3453	-0-	-887	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	2	2	9	Y	2					2
*02	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	3738	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		4181	-0-	4181	7919	4180	2	1	9	Y	1					3
*04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11902	3983	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	15903	3997	2	4	9	Y	4					7
*06	19570	X	3667	-0-	-15903	-0-	3665	2	2	9	Y	2	7	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	1059	2	37	9	Y	34	42	1			5
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	715	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1574	783	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		827	-0-	827	2401	784	2	43	9	Y	39	30	1			15
*05	DLQ G-10		824	-0-	824	3225	776	2	48	9	Y	44	43	1			16
*06	2600	N	547	-0-	-2053	1172	516	2	31	9	Y	28	34	1			10

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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		28	-0-	28	55	28	2			Y	-0-	53	1			3
04	DLQ G-10		25	-0-	25	80	18	2	7	9	Y	6					9
*05	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-	9	1			-0-
*06	140	N	24	-0-	-116	-0-	21	2	3	9	Y	3					3

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	67	13	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		77	-0-	77	144	77	2			Y	-0-					-0-
*06	208	N	64	-0-	-144	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3115	1711	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4776	1661	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1793	-0-	1793	6569	1792	2	1	9	Y	1					1
*06	2600	N	1519	-0-	-1081	5488	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		326	-0-	326	617	326	2			Y	-0-	34	1			4
04	DLQ G-10		209	-0-	209	826	209	2			Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		327	-0-	327	1153	327	2			Y	-0-	2	1			2
*06	1469	N	316	-0-	-1153	-0-	316	2			Y	-0-	2	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1					33
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7078	3832	2	18	9	Y	16					50
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	10941	3849	2	14	9	Y	13					63
*05	DLQ G-10		3931	-0-	3931	14872	3905	2	26	9	Y	24					87
*06	18253	X	3381	-0-	-14872	-0-	3375	2	6	9	Y	5	9	1			83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	Y	31					34
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1044	2	58	9	Y	53	74	1			13
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2398	1275	2	21	9	Y	19					32
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3581	1181	2	2	9	Y	2	30	1			4
*05	DLQ G-10		2272	-0-	2272	5853	2243	2	29	9	Y	26	28	1			2
*06	2600	N	1543	-0-	-1057	4796	1543	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3111	2	35	9	Y	32	9	1			123
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3194	2	6	9	Y	5	1	1			127
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3049	2	2	9	Y	2					129
*12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2					131
*01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2988	2	46	9	Y	42	107	1			66
*02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2494	2	15	9	Y	14	70	1			10
*03	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5337	2774	2	54	9	Y	49					59
*04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7360	1994	2	29	9	Y	26					85
*05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8821	1436	2	25	9	Y	23	92	1			16
*06	11134	X	2313	-0-	-8821	-0-	2302	2	11	9	Y	10	2	1			24

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1266	2	40	9	Y	36					53
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1122	2	45	9	Y	41	83	1			11
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2438	1268	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3667	1178	2	51	9	Y	46					60
*05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4906	1194	2	45	9	Y	41	89	1			12
*06	2600	N	870	-0-	-1730	3176	868	2	2	9	Y	2	3	1			11

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		529	-0-	529	956	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1455	499	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		536	-0-	536	1991	536	2			Y	-0-					-0-
*06	2452	N	461	-0-	-1991	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	Y	11	13	1			2
02	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1304	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3069	1743	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4734	1652	2	13	9	Y	12	9	1			5
*05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6534	1782	2	18	9	Y	16	13	1			8
*06	2600	N	859	-0-	-1741	4793	850	2	9	9	Y	8	13	1			3

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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	26	1			6
02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-	5	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		365	-0-	365	674	365	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5980	5256	2	50	9	Y	45					46
*06	2600	N	5456	-0-	2856	8836	5367	2	89	9	Y	81	4	1			123

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2870	2	22	9	Y	20	17	1			8
02	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	2425	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		2772	-0-	2772	5221	2761	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7891	2650	2	20	9	Y	18	15	1			9
*05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10452	2540	2	21	9	Y	19	18	1			10
*06	2600	N	1437	-0-	-1163	9289	1418	2	19	9	Y	17	20	1			7

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	33	21	1			12
*10	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	2	52	9	Y	47	18	1			41
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	49	2	28	9	Y	25	53	1			13
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	15	1			3
*01	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	1			1
*02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	29	2	13	9	Y	12	12	1			1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	1	1			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
*06	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3403	1623	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4865	1462	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6286	1421	2			Y	-0-					-0-
*06	7466	X	1180	-0-	-6286	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	12	1			6
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1096	2	15	9	Y	14	12	1			8
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2393	1274	2	8	9	Y	7	12	1			3
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3508	1102	2	13	9	Y	12	10	1			5
*05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	4576	1051	2	17	9	Y	15	13	1			7
*06	2600	N	1061	-0-	-1539	3037	1047	2	14	9	Y	13	14	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3075	2	37	9	Y	34	30	1			14
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2530	2	42	9	Y	38	29	1			23
03	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5477	2886	2	19	9	Y	17	30	1			10
04	DLQ G-10		2766	-0-	2766	8243	2732	2	34	9	Y	31	25	1			16
*05	DLQ G-10		2955	-0-	2955	11198	2907	2	48	9	Y	44	31	1			29
*06	13949	X	2751	-0-	-11198	-0-	2710	2	41	9	Y	37	46	1			20

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	9	Y	130	115	1			53
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	2099	2	162	9	Y	147	113	1			87
03	DLQ G-10		1869	-0-	1869	4130	1796	2	73	9	Y	66	115	1			38
04	DLQ G-10		1853	-0-	1853	5983	1722	2	131	9	Y	119	97	1			60
*05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7465	1337	2	145	9	Y	132	121	1			71
*06	2600	N	1365	-0-	-1235	6230	1258	2	107	9	Y	97	134	1			34

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1684	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3155	1476	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4538	1379	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6563	2012	2	13	9	Y	12	4	1			10
*06	2600	N	1913	-0-	-687	5876	1906	2	7	9	Y	6	11	1			5

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1585	2	85	9	N	77	68	1			32
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1175	2	97	9	N	88	68	1			52
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1170	2	43	9	N	39	68	1			23
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1474	2	78	9	N	71	58	1			36
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84	72	1			48
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1560	2	80	9	N	73	84	1			37

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	978	2	64	9	Y	58	71	1			9
02	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	988	2	65	9	Y	59	52	1			16
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2102	966	2	83	9	Y	75	80	1			11
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3216	1026	2	88	9	Y	80	60	1			31
*05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4428	1127	2	85	9	Y	77	85	1			23
*06	2600	N	921	-0-	-1679	2749	860	2	61	9	Y	55	60	1			18

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2363	2	56	9	Y	51	63	1			8
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	1994	2	44	9	Y	40	37	1			11
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	4625	2523	2	64	9	Y	58	60	1			9
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	7665	2973	2	67	9	Y	61	46	1			24
*05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	11315	3574	2	76	9	Y	69	66	1			27
*06	2600	N	2625	-0-	25	11340	2569	2	56	9	Y	51	61	1			17

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3573	2	39	9	Y	35	43	1			5
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3254	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7000	3670	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		3685	-0-	3685	10685	3642	2	43	9	Y	39	30	1			15
*05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	14903	4166	2	52	9	Y	47	43	1			19
*06	18479	X	3576	-0-	-14903	-0-	3541	2	35	9	Y	32	40	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225	1	4395	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201	1	3782	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
03	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8507	94	1	4374	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	12412	75	1	3797	2	Y	30	22	1			12
							33	9									
*05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	16127	76	1	3599	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
*06	20017	X	3890	-0-	-16127	-0-	80	1	3787	2	Y	21	31	1			9
							23	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19629	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	15689	2	17	9	Y	15	13	1			5
03	DLQ G-10		17584	-0-	17584	33290	17569	2	15	9	Y	14	12	1			7
04	DLQ G-10		17282	-0-	17282	50572	17253	2	29	9	Y	26	16	1			17
*05	DLQ G-10		18126	-0-	18126	68698	18108	2	18	9	Y	16	21	1			12
*06	85263	X	16565	-0-	-68698	-0-	16548	2	17	9	Y	15	21	1			6

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					21
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					21
03	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	2			Y	-0-					21
04	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	647	2	135	9	Y	123	170	1			48
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	2			Y	-0-					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			Y	-0-					48
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-					48

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					24
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					24
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					24
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5685	2	136	9	Y	124	102	1			46
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46
*06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5730	2	91	9	Y	83	100	1			29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	900	2	211	9	N	192	189	1			34
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	902	2	274	9	N	249	188	1			95
03	1023	X	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					95
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1006	2	191	9	N	174	175	1			94
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94
06	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	1033	2			N	-0-					94

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					10
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					10
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					10
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1604	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	40	1			12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					26
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					26
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					26
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					22

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					10
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	269	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	Y	33	40	1			12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3	-0-	-3035	-0-	3	2			Y	-0-					18
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					18
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1156	2	14	9	Y	13	18	1			5
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			Y	-0-					5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					5
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5
06	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			Y	-0-					5

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
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	Y	39	38	1			12
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					12
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					12
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	788	2	39	9	Y	35	38	1			9
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					25
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					32
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					32
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					32
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1	74	1			63

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					29
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	203	2	347	9	Y	315	190	1			154
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					154
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	148	2	130	9	Y	118	188	1			84
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	341	2	242	9	Y	220	190	1			114

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			Y	-0-					12
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					12
06	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			Y	-0-					32
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					32
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					32
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1	74	1			63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					27
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			Y	-0-					27
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					27
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					27
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					27
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	2			Y	-0-					27
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	2			Y	-0-					27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					27
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					27
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	785	2	174	9	Y	158	177	1			27
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			Y	-0-					27
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					27
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	844	2	187	9	Y	170	167	1			30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1806	2			Y	-0-					18
02	1988	N	1440	-0-	-548	-0-	1440	2			Y	-0-					18
03	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					18
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					18
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					29
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	2			N	-0-					29
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					29
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					62

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					37
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					37
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2465	2	179	9	Y	163	171	1			29
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2660	2			Y	-0-					29
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					29

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					93
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			Y	-0-					93
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					93
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					93
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	971	2	164	9	Y	149	121	1			48
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					48
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					47

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					26
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					5
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					5
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					5
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					5
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					5
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					15
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	Y	26					41
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					41
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					41

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1859	2	85	9	Y	77	75	1			23
02	1876	N	1186	-0-	-690	-0-	1186	2			Y	-0-					23
03	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	904	2			Y	-0-					23
04	1890	N	906	-0-	-984	-0-	829	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

01	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-					92
02	6272	X	6179	-0-	-93	-0-	6179	2			Y	-0-					92
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6839	2	180	9	Y	164	190	1			66
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	6475	2			Y	-0-					66
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	6613	2			Y	-0-					66

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			Y	-0-					56
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					56
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			Y	-0-					56
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					56
05	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					55
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					55
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1374	2	194	9	N	176	182	1			49
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	153	173	1			29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					25
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3832	2	248	9	Y	225	167	1			83
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					83
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					83
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

01	6002	6002	-0-	-0-	-0-	33	1	5969	2	Y	-0-						9
02	6088	6088	-0-	-0-	-0-	24	1	6035	2	Y	26						35
						29	9										
03	3379 #	854	-0-	-2525	-0-	11	1	843	2	Y	-0-						35
04	7112	7112	-0-	-0-	-0-	109	1	7003	2	Y	-0-						35
05	6574	6574	-0-	-0-	-0-	14	1	6545	2	Y	14						49
						15	9										
06	5610	256	-0-	-5354	-0-	2	1	241	2	Y	12						61
						13	9										

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	37	1	6598	2	Y	-0-					9
	02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19	1	4742	2	Y	26					35
								29	9									
	03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					35
	04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	110	1	7089	2	Y	-0-					35
	05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	2	Y	14					49
								15	9									
*06		5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	40	1	5058	2	Y	12					61
								13	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	5549	X	3261	-0-	-2288	-0-	3261	3			N	-0-					92
	02	5012	X	1754	-0-	-3258	-0-	1754	3			N	-0-					92
	03	5146	X	1882	-0-	-3264	-0-	1882	3			N	-0-					92
	04	5910	X	2189	-0-	-3721	-0-	2189	3			N	-0-					92
	05	6107	X	539	-0-	-5568	-0-	539	3			N	-0-					92
	06	3150	X	1876	-0-	-1274	-0-	1876	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					32
	02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					32
	03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
	04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
*05		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
*06		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	9	1	1676	2	N	-0-					68
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	6	1	1585	2	N	-0-					68
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					68
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					68
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	868	2	N	4					72
							4	9									

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	227	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	270	43	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	392	113	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*06	470	N	78	-0-	-392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	354	139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	624	175	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*06	745	N	121	-0-	-624	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30	189	1			18
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					46
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	565	2	52	9	N	47					93
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	471	2	44	9	N	40					133
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	409	2	43	9	N	39					172
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					172

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						92
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-						92
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5						97
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	3	25	9	N	23						120
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12						132
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-						132

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2610	2	42	9	N	38						175
02	3108	X	2193	-0-	-915	-0-	2131	2	62	9	N	56	191	1				40
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2416	2	52	9	N	47						87
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2385	2	53	9	N	48						135
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27						162
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2476	2	42	9	N	38						200

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230	1	7421	2	N	172	191	1	3	8		182
							189	9										
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299	1	9645	2	N	219	195	1				206
							241	9										
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	149	1	4818	2	N	76						282
							84	9										
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	164	1	5306	2	N	126	177	1				231
							139	9										
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199	1	6408	2	N	137	179	1				189
							151	9										
*06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	233	1	7505	2	N	178	187	1				180
							196	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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	35	1			30
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	21					51
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	36					87
04	510	#	476	-0-	-34	-0-	431	2	45	9	N	41					128
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1			19
*06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	435	2	46	9	N	42					61

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					72
02	532	N	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					72
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					72
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

01	6076	X	2589	-0-	-3487	-0-	91	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	1074	-0-	-3294	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	881	-0-	-3955	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	301	-0-	-4169	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	8					16
							9	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					16
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					16
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	61	1	794	2	Y	4					20
							4	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	-0-					20
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					20

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	1			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	467	1	5451	2	N	-0-					40
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	N	-0-					40
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					40
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	462	1	4551	2	N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-					40
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	229	1	2672	2	N	-0-					35
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	177	1	1937	2	N	-0-					35
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1982	2	N	-0-					35
04	2820	N	2075	-0-	-745	-0-	191	1	1884	2	N	-0-					35
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-					35
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	185	1	1912	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

01	17391	X	16182	-0-	-1209	-0-	1124	1	15029	2	Y	26	112	1			109
							29	9									
02	15288	X	14750	-0-	-538	-0-	1041	1	13676	2	Y	30					139
							33	9									
03	16399	X	15614	-0-	-785	-0-	1091	1	14481	2	Y	38	110	1			67
							42	9									
04	16140	X	15187	-0-	-953	-0-	1077	1	14071	2	Y	35					102
							39	9									
*05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1123	1	14357	2	Y	51					153
							56	9									
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065	1	13641	2	Y	32	105	1			80
							35	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5					35

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					25
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					25
03	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			N	-0-					25
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					25
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30
06	1920	X	1054	-0-	-866	-0-	1048	2	6	9	N	5					35

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

01	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					20
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					20
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25
*06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					32

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8428	2	168	9	N	153	178	1			89
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7988	2	195	9	N	177					266
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8283	2	184	9	N	167	177	1			256
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7912	2	183	9	N	166	185	1			237
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8250	2	166	9	N	151	180	1			180

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	249	1	3319	2	Y	1	51	1			27
							1	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	3040	2	Y	35					62
							39	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	256	1	3396	2	Y	8	49	1			21
							9	9									
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	247	1	3228	2	Y	16					37
							18	9									
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	261	1	3337	2	Y	16					53
							18	9									
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249	1	3191	2	Y	13					66
							14	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
01	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	85	1	1132	2	Y	-0-					52
02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	82	1	1086	2	Y	6					58
							7	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	1					59
							1	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					59
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	12					70
							13	9									
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2096	2	Y	4	63	1			11
							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
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	33	1	443	2	Y	16					33
							18	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					33
03	930	X	469	-0-	-461	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	8					41
							9	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					41
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					41

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	Y	-0-	20	1			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	14					24
							15	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	60	1	783	2	Y	6					14
							7	9									
05	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51	1	649	2	Y	6					20
							7	9									
06	1110	N	664	-0-	-446	-0-	48	1	609	2	Y	6					26
							7	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	348	1	4648	2	Y	1					74
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320	1	4199	2	Y	16					90
							18	9									
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	344	1	4580	2	Y	4					94
							4	9									
04	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	339	1	4430	2	Y	-0-					94
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	352	1	4490	2	Y	25					119
							28	9									
06	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	341	1	4365	2	Y	8	105	1			22
							9	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
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	227	1	3032	2	N	1					23
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220	1	2888	2	N	5					28
							6	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	244	1	3242	2	N	5					33
							6	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	237	1	3091	2	N	2					35
							2	9									
05	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					35
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	228	1	2927	2	N	-0-					35

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	417	1	5563	2	Y	-0-	54	1			31
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351	1	4612	2	Y	38					69
							42	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	368	1	4895	2	Y	9	53	1			25
							10	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	357	1	4665	2	Y	17					42
							19	9									
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	369	1	4726	2	Y	17					59
							19	9									
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	346	1	4444	2	Y	15					74
							17	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225	1	3026	2	Y	1	59	1			30
							1	9									
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195	1	2601	2	Y	38					68
							42	9									
03	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	214	1	2882	2	Y	5	55	1			18
							6	9									
04	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	248	1	3260	2	Y	23					41
							25	9									
05	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	253	1	3253	2	Y	18					59
							20	9									
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3327	2	Y	16					75
							18	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1 3 9	3596	2	Y	3	15	1			17
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249	1 4 9	3274	2	Y	4					21
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	256	1 6 9	3404	2	Y	5	14	1			12
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	256	1 4 9	3342	2	Y	4					16
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	259	1 8 9	3316	2	Y	7					23
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	280	1 8 9	3606	2	Y	7	14	1			16

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9408	-0-	-47	-0-	9400	3	8	9	N	7					107
02	8540	X	6394	-0-	-2146	-0-	6394	3			N	-0-					107
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					107
04	9090	X	8556	-0-	-534	-0-	8543	3	13	9	N	12					119
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124
06	11910	X	4650	-0-	-7260	-0-	4644	3	6	9	N	5					129

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930	1 91 9	5794	2	Y	83	188	1			179
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780	1 109 9	5137	2	Y	99					278
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870	1 23 9	4985	2	Y	21	189	1			110
04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870	1 66 9	4310	2	Y	60					170
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900	1 70 9	5287	2	Y	64					234
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	870	1 73 9	5083	2	Y	66					300

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	49	-0-	-261	-0-	45	2	4	9	N	4					30
02	308	X	151	-0-	-157	-0-	149	2	2	9	N	2					32
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	81	2	3	9	N	3					35
04	240	X	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					35
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	57	2	17	9	N	15					50

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	177	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	177	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	125	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	307	-0-	-313	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1452	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1744	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	56	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	63	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	3	Y	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1503	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	62	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	63	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	58	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	52	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	56	1	1319	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 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
*07	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	91	1	1987	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	130	1	2815	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*09	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	105	1	2326	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	90	1	2133	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	99	1	2482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	101	1	2566	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	87	1	2118	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2697	N	1498	-0-	-1199	-0-	60	1	1406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	73	1	1711	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1815	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1920	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1873	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1834	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	70	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	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 #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 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
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	107	1	2333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	87	1	2035	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2310	N	1932	-0-	-378	-0-	73	1	1847	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78	1	1990	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79	1	1950	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	84	1	1941	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	83	1	1934	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	71	1	1644	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	77	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	46	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	46	1	1012	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	976	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	37	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38	1	982	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	41	1	942	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	990	N	946	-0-	-44	-0-	38	1	899	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	992	N	925	-0-	-67	-0-	38	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	37	1	857	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	137	1	2991	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	135	1	2924	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	126	1	2782	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	122	1	2828	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*11	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	110	1	2760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112	1	2834	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	117	1	2704	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	713	N	399	-0-	-314	-0-	16	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	510	N	191	-0-	-319	-0-	7	1	177	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	46	1	1019	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	46	1	1075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	35	1	879	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30	1	759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41	1	952	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2991	N	2752	-0-	-239	-0-	120	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2575	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	111	1	2451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2415	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2047	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1876	X	1814	-0-	-62	-0-	75	1	1728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	77	1	1777	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	77	1	1814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78	1	1806	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	59	1	1295	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	58	1	1264	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	54	1	1259	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	49	1	1231	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	49	1	1258	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	57	1	1325	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	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 #: 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
*07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	78	1	1721	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	72	1	1579	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	2490	X	1698	-0-	-792	-0-	72	1	1595	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	72	1	1682	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	63	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	56	1	1422	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	61	1	1497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	58	1	1325	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	61	1	1413	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	58	1	1351	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	59	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	56	1	1307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1498	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1	1509	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1560	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1	1535	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	775	N	695	-0-	-80	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	660	-0-	-332	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	645	-0-	-765	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	407	-0-	-275	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	344	-0-	-286	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	648	3	Y	4	4	1			-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	790	3	Y	5	5	1			-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	914	3	Y	4	4	1			-0-
*10	682	N	618	-0-	-64	-0-	25 6	1 9	587	3	Y	5	5	1			-0-
*11	810	N	618	-0-	-192	-0-	23 4	1 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
*12	992	N	549	-0-	-443	-0-	20 6	1 9	523	3	Y	5	5	1			-0-
*01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21 6	1 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
*02	588	N	587	-0-	-1	-0-	24 4	1 9	559	3	Y	4	4	1			-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	557	3	Y	4	4	1			-0-
*05	651	N	359	-0-	-292	-0-	15 3	1 9	341	3	Y	3	3	1			-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	20 6	1 9	456	3	Y	5	5	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	48	1	1052	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	42	1	1045	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	41	1	941	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	44	1	1026	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	40	1	925	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	40	1	927	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	88	1	2052	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	78	1	1972	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	79	1	2014	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	74	1	1821	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-	65	1	1486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1979	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	84	1	1970	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	82	1	1792	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	81	1	1772	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	72	1	1647	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2004	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	80	1	1868	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1827	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1922	N	1275	-0-	-647	-0-	1271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2706	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	95	1	2206	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	79	1	2000	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	2449	N	2140	-0-	-309	-0-	80	1	2039	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	84	1	2074	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	78	1	1800	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	84	1	1936	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	78	1	1837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	75	1	1759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1770	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	73	1	1602	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1634	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	70	1	1634	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	61	1	1553	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	58	1	1497	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	61	1	1510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	57	1	1308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	63	1	1463	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	58	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3041	-0-	-59	520	133	1	2895	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3042	N	2522	-0-	-520	-0-	110	1	2395	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	108	1	2383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	104	1	2416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2490	X	2414	-0-	-76	-0-	91	1	2308	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	95	1	2403	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	91	1	2238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	87	1	1998	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2068	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1828	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*07	1023	X	922	-0-	-101	-0-	40	1	874	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1023	X	704	-0-	-319	-0-	30	1	664	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	990	X	589	-0-	-401	-0-	25	1	555	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1023	X	584	-0-	-439	-0-	24	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	900	X	609	-0-	-291	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	930	X	786	-0-	-144	-0-	29	1	745	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 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
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	40	1	936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1915	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	3	Y	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	3	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	348	-0-	-117	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	518	-0-	-71	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	20	1	469	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
*07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	48	1	1061	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	42	1	974	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	39	1	978	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	952	N	811	-0-	-141	-0-	33	1	771	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1085	N	892	-0-	-193	-0-	37	1	847	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	39	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	956	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	2041	3	Y	2	2	1			-0-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1578	3	Y	3	3	1			-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1656	3	Y	2	2	1			-0-
*10	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	71	1 3 9	1665	3	Y	3	3	1			-0-
*11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	61	1 2 9	1553	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	60	1 3 9	1525	3	Y	3	3	1			-0-
*01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	60	1 3 9	1480	3	Y	3	3	1			-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1465	3	Y	2	2	1			-0-
*03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1 3 9	1472	3	Y	3	3	1			-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1458	3	Y	2	2	1			-0-
*05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	64	1 2 9	1495	3	Y	2	2	1			-0-
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	58	1 2 9	1364	3	Y	2	2	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2234	3	Y	1	1	1			-0-
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2245	3	Y	2	2	1			-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	2152	3	Y	1	1	1			-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	2206	3	Y	2	2	1			-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	2082	3	Y	1	1	1			-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1944	3	Y	2	2	1			-0-
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	2065	3	Y	2	2	1			-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1819	3	Y	1	1	1			-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1921	3	Y	2	2	1			-0-
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	2017	3	Y	1	1	1			-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	2061	3	Y	1	1	1			-0-
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1928	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1332	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	31	1	721	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	42	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	45	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	44	1	1017	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	1689	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	74	1 8 9	1613	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1496	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	1546	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1528	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1 9 9	1617	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1 8 9	1491	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1 7 9	1317	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	1657	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	1632	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1533	3	Y	4	4	1			-0-
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	60	1 7 9	1399	3	Y	6	6	1			-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
*07	837	N	618	-0-	-219	-0-	27	1 3 9	588	3	Y	3	3	1			-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	768	3	Y	5	5	1			-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	760	3	Y	4	4	1			-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	900	3	Y	5	5	1			-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	976	3	Y	4	4	1			-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	925	3	Y	5	5	1			-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	853	3	Y	5	5	1			-0-
*02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1 4 9	716	3	Y	4	4	1			-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	919	3	Y	5	5	1			-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	873	3	Y	3	3	1			-0-
*05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1 3 9	796	3	Y	3	3	1			-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	31	1 4 9	729	3	Y	4	4	1			-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
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	122	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	76	1	1766	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
*07	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	103	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	116	1	2554	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2356	N	1423	-0-	-933	-0-	59	1	1347	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2490	N	1596	-0-	-894	-0-	61	1	1522	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	101	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	101	1	2313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	96	1	2227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	93	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	Y	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	59	1 7 9	1285	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1 8 9	1293	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	1250	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	1325	3	Y	8	8	1			-0-
*11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	49	1 8 9	1244	3	Y	7	7	1			-0-
*12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1 9 9	1220	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1 8 9	1213	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1 7 9	1013	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1 9 9	1220	3	Y	8	8	1			-0-
*04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	46	1 7 9	1086	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	1133	3	Y	5	5	1			-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	49	1 8 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-

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
*07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	91	1 3 9	2004	3	Y	3	3	1			-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	99	1 6 9	2138	3	Y	5	5	1			-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	89	1 4 9	1970	3	Y	4	4	1			-0-
*10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	86	1 6 9	2006	3	Y	5	5	1			-0-
*11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	77	1 4 9	1945	3	Y	4	4	1			-0-
*12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1 6 9	2026	3	Y	5	5	1			-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	2000	3	Y	5	5	1			-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1840	3	Y	4	4	1			-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1 6 9	2057	3	Y	5	5	1			-0-
*04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	81	1 3 9	1922	3	Y	3	3	1			-0-
*05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1 3 9	2045	3	Y	3	3	1			-0-
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	83	1 4 9	1948	3	Y	4	4	1			-0-

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
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1154	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	47	1	1056	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	39	1	982	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1	995	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	46	1	1079	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	45	1	1051	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*07	2573	X	1448	-0-	-1125	-0-	59	1	1309	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*08	2573	X	1713	-0-	-860	-0-	70	1	1537	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	60	1	1546	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*01	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	72	1	1785	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	64	1	1486	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	66	1	1540	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	69	1	1586	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	68	1	1585	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	66	1 6 9	1442	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	1649	3	Y	6	6	1			-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1 7 9	1546	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	61	1 8 9	1423	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	60	1 7 9	1529	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1 8 9	1517	3	Y	7	7	1			-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1475	3	Y	6	6	1			-0-
*02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1 7 9	1329	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	65	1 8 9	1503	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	59	1 6 9	1384	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1 4 9	142	3	Y	4	4	1			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

*07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1 18 9	920	3	Y	16	16	1			-0-
*08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	42	1 23 9	929	3	Y	21	21	1			-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1 21 9	885	3	Y	19	19	1			-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1 24 9	947	3	Y	22	22	1			-0-
*11	960	N	943	-0-	-17	-0-	35	1 21 9	887	3	Y	19	19	1			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1 26 9	932	3	Y	24	24	1			-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1 23 9	921	3	Y	21	21	1			-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1 20 9	831	3	Y	18	18	1			-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1 24 9	1074	3	Y	22	22	1			-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1 18 9	912	3	Y	16	16	1			-0-
*05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1 14 9	881	3	Y	13	13	1			-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	43	1 22 9	995	3	Y	20	20	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	55	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	46	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	44	1	1117	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	44	1	1078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42	1	973	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1060	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	43	1	1020	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44	1	1034	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	42	1	989	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	101	1	2182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	103	1	2270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	103	1	2398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	105	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	94	1	2282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	91	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	Y	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	3	Y	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	104	1	2267	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*08	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	105	1	2285	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*09	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	88	1	1935	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*10	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	85	1	1997	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*11	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	89	1	2251	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*12	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	71	1	1830	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*01	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	91	1	2228	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*02	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*03	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	101	1	2325	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*04	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	97	1	2245	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*05	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	102	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*07	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	88	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	80	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	78	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	68	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	70	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*06	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	48	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	45	1	1060	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
*07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	69	1	1518	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	66	1	1448	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	60	1	1336	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	62	1	1438	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1560	X	1447	-0-	-113	-0-	54	1	1370	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	51	1	1307	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	1372	X	1336	-0-	-36	-0-	55	1	1258	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	992	N	990	-0-	-2	-0-	41	1	941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	39	1	901	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	79	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	-0-			-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	3	Y	-0-			-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	-0-			-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	Y	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	3	Y	-0-			-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-			-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	Y	-0-			-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-			-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-			-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	-0-			-0-
*08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	58	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	50	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-			-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	3	Y	-0-			-0-
*02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-			-0-
*05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	45	1	1051	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
*07	713	N	615	-0-	-98	-0-	26	1	577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	553	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	22	1	558	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	651	N	619	-0-	-32	-0-	23	1	578	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	56	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	51	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	575	-0-	-200	-0-	24	1	534	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1080	N	569	-0-	-511	-0-	21	1	529	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	58	1	1266	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	54	1	1256	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	48	1	1224	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	48	1	1218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	45	1	1107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49	1	1127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 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
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	541	1	11825	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*08	14508	X	9361	-0-	-5147	-0-	402	1	8754	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
*09	14280	X	7908	-0-	-6372	-0-	335	1	7394	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
*10	17019	X	6990	-0-	-10029	-0-	280	1	6494	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
*11	16440	X	6163	-0-	-10277	-0-	228	1	5753	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
*12	12524	X	6049	-0-	-6475	-0-	220	1	5595	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
*01	9362	X	6103	-0-	-3259	-0-	232	1	5664	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
*02	7392	X	5321	-0-	-2071	-0-	215	1	4928	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
*03	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	229	1	5270	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
*04	6150	X	5004	-0-	-1146	-0-	200	1	4649	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	5910	X	4798	-0-	-1112	-0-	190	1	4414	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	65	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	58	1	1269	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	56	1	1302	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63	1	1589	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1543	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66	1	1552	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	123	1	2687	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	125	1	2711	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	122	1	2688	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	111	1	2577	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	100	1	2514	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104	1	2627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	105	1	2556	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111	1	2551	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102	1	2364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104	1	2401	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3441	X	2295	-0-	-1146	-0-	100	1	2178	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	124	1	2692	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	126	1	2771	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	105	1	2447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	82	1	2080	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65	1	1670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	102	1	2478	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102	1	2351	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2580	X	1131	-0-	-1449	-0-	46	1	1065	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2294	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	69	1	1768	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1545	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	109	1	2380	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2340	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	97	1	2357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	99	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	95	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	63	1 6 9	1386	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1 8 9	1841	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1 7 9	1575	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1447	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	52	1 7 9	1305	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	50	1 9 9	1281	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	1423	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1355	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	1472	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	54	1 6 9	1259	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	47	1 4 9	1086	3	Y	4	4	1			-0-
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	43	1 7 9	1002	3	Y	6	6	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1 6 9	1291	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	1574	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1 7 9	1641	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	1625	3	Y	7	7	1			-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1559	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	1470	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	54	1 8 9	1330	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1 7 9	1476	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	1545	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1502	3	Y	5	5	1			-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1546	3	Y	4	4	1			-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	1496	3	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 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
*07	651	N	491	-0-	-160	-0-	21	1	459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	651	N	532	-0-	-119	-0-	23	1	495	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	17	1	434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	527	N	497	-0-	-30	-0-	19	1	464	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	19	1	444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	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
*07	992	N	525	-0-	-467	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	547	-0-	-569	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	548	-0-	-52	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	65	1	1451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	62	1	1447	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	57	1	1440	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	57	1	1457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	49	1	1131	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	51	1	1192	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1806	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	85	1	2011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	66	1	1450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	57	1	1253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	60	1	1399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1	1483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	65	1	1532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	66	1	1534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	279	N	173	-0-	-106	-0-	7	1	156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	198	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	187	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	58	58	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	57	57	1			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	62	62	1			-0-
							68	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
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	3	Y	-0-					-0-
*09	2397	N	2298	-0-	-99	-0-	100	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*11	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	80	1	2029	3	Y	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	93	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	X	2098	-0-	-92	-0-	86	1	2012	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	86	1	2003	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	169	1	3688	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	163	1	3540	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	157	1	3457	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	152	1	3540	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*11	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	135	1	3383	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*12	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	129	1	3277	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	137	1	3335	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	130	1	2960	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	142	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	134	1	3138	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	134	1	3103	3	Y	48	48	1			-0-
							53	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	156	1	3398	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	144	1	3129	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	158	1	3490	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	149	1	3454	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	130	1	3270	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	137	1	3468	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	142	1	3462	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	149	1	3422	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	141	1	3301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	138	1	3214	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	128	1	2793	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
*08	3007	X	2944	-0-		-63	-0-	127	1	2766	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
*09	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	125	1	2762	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*10	3007	X	2982	-0-		-25	-0-	121	1	2808	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
*11	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	113	1	2843	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*12	3038	X	2971	-0-		-67	-0-	111	1	2803	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
*01	3038	X	2833	-0-		-205	-0-	110	1	2672	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
*02	2800	X	2674	-0-		-126	-0-	110	1	2520	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*03	3100	X	2876	-0-		-224	-0-	118	1	2704	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
*04	3000	X	2692	-0-		-308	-0-	109	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
*05	2976	X	2583	-0-		-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
06	2880	X	2486	-0-		-394	-0-	101	1	2338	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	144	1	3131	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
*08	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	183	1	3980	3	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
*09	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	129	1	2851	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
*10	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	128	1	2959	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
*11	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	115	1	2888	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
*12	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-	115	1	2918	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
*01	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	118	1	2881	3	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
*02	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
*03	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
*04	2940	X	2890	-0-		-50	-0-	117	1	2726	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
*05	3038	X	2939	-0-		-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
06	2940	X	2816	-0-		-124	-0-	114	1	2643	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*07	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	98	1	2124	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	96	1	2078	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	84	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	78	1	1821	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	77	1	1941	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	75	1	1910	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	69	1	1591	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	60	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	58	1	1363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2914	X	1416	-0-	-1498	-0-	61	1	1341	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2914	X	1497	-0-	-1417	-0-	65	1	1413	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2820	X	1266	-0-	-1554	-0-	54	1	1195	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	54	1	1284	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2070	X	1281	-0-	-789	-0-	48	1	1216	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	48	1	1240	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	46	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	45	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	39	1	900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	310	X	263	-0-	-47	-0-	11	1	249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	300	X	147	-0-	-153	-0-	6	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	310	X	121	-0-	-189	-0-	5	1	113	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	300	X	184	-0-	-116	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	114	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	113	1	2457	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	106	1	2340	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	99	1	2278	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2730	X	2337	-0-	-393	-0-	88	1	2231	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	95	1	2414	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	88	1	2172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2296	X	2084	-0-	-212	-0-	86	1	1980	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	96	1	2206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	93	1	2151	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	90	1	2088	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	88	1	2064	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	75	1	1644	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	75	1	1639	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	63	1	1478	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	48	1	1218	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	57	1	1453	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	57	1	1414	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	61	1	1402	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	57	1	1341	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	59	1	1381	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	58	1	1356	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2949	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	130	1	2827	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	118	1	2739	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	106	1	2661	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2619	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2556	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	84	1	1962	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2200	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	98	1	2145	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	87	1	2030	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	81	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	82	1	2099	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2124	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	90	1	2074	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	87	1	2015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	84	1	1972	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*07	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	684	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	494	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	540	N	469	-0-	-71	-0-	20	1	436	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	45	1	1141	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	111	1	2449	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	106	1	2655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1	812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1176	N	670	-0-	-506	-0-	28	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3257	-0-	257	257	134	1	3121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	129	1	2810	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	131	1	2848	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	121	1	2659	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	121	1	2818	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	110	1	2757	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	120	1	3050	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	115	1	2797	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	2688	X	2627	-0-	-61	-0-	110	1	2500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	116	1	2662	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	110	1	2556	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	106	1	2459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1054	X	506	-0-	-548	-0-	21	1	463	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1020	X	204	-0-	-816	-0-	8	1	176	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1054	X	178	-0-	-876	-0-	6	1	149	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	480	N	166	-0-	-314	-0-	6	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	217	N	135	-0-	-82	-0-	4	1	106	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1020	N	583	-0-	-437	-0-	23	1	539	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	243	1	5324	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	216	1	4697	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	188	1	4387	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	165	1	4145	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	200	1	4884	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	207	1	4764	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	190	1	4442	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	149	1	3239	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	103	1	2594	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2755	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	102	1	2222	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	104	1	2256	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	86	1	2022	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	80	1	2035	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	76	1	1740	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	84	1	1938	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	77	1	1803	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	76	1	1776	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	156	1	3411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	167	1	3618	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	144	1	3184	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	141	1	3268	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	121	1	3046	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	128	1	3249	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	133	1	3240	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3263	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	157	1	3637	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	68	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	73	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	108	1	2493	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	163 35	1 9	3544	3	Y	32	32	1			-0-
*08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	160 46	1 9	3488	3	Y	42	42	1			-0-
*09	3960	X	3488	-0-	-472	-0-	149 41	1 9	3298	3	Y	37	37	1			-0-
*10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	148 50	1 9	3435	3	Y	45	45	1			-0-
*11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	131 41	1 9	3300	3	Y	37	37	1			-0-
*12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	137 54	1 9	3492	3	Y	49	49	1			-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	143 47	1 9	3500	3	Y	43	43	1			-0-
*02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	125 41	1 9	2863	3	Y	37	37	1			-0-
*03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	133 50	1 9	3059	3	Y	45	45	1			-0-
*04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	123 35	1 9	2853	3	Y	32	32	1			-0-
*05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126 29	1 9	2897	3	Y	26	26	1			-0-
06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	123 44	1 9	2857	3	Y	40	40	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	134	1	2929	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	130	1	2821	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	123	1	2715	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	119	1	2756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	105	1	2626	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	110	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	111	1	2694	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	107	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	115	1	2639	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	106	1	2460	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	105	1	2439	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	93	1	2035	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	81	1	2041	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1678	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*08	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	84	1	1826	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*09	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	85	1	1890	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*10	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*11	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	71	1	1790	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*12	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	74	1	1895	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*01	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*02	958	N	958	-0-		-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*03	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*04	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	51	1	1195	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	58	1	1353	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*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-
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*07	2759	X	2601	-0-		-158	-0-	114	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2438	-0-		-321	-0-	108	1	2330	3	Y	-0-					-0-
*09	2670	X	2223	-0-		-447	-0-	97	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	2288	-0-		-378	-0-	95	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*11	2550	X	2174	-0-		-376	-0-	83	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2211	-0-		-393	-0-	83	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*01	2449	X	2163	-0-		-286	-0-	85	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*02	2072	X	1954	-0-		-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2115	-0-		-179	-0-	88	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*04	2160	X	1988	-0-		-172	-0-	81	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*05	2201	X	2059	-0-		-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*06	2259	X	2259	-0-		-0-	-0-	94	1	2165	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*07	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	120	1	2608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	167	1	3635	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	142	1	3136	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	133	1	3098	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	121	1	3054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126	1	3212	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	135	1	3153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	135	1	3143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-		88	1	1938	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		89	1	1955	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		85	1	1887	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-		80	1	1868	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*11	2010	N	1790	-0-	-220	-0-		67	1	1703	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-		61	1	1555	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-		62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-		66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		79	1	1822	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		75	1	1763	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		80	1	1855	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-		75	1	1761	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*07	3255	X	3071	-0-	-184	-0-		134	1	2920	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-		130	1	2823	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	2740	-0-	-590	-0-		119	1	2621	3	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-		120	1	2772	3	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-		110	1	2752	3	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2376	-0-	-693	-0-		89	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2309	-0-	-667	-0-		90	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-		86	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2215	-0-	-730	-0-		93	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-		87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-		102	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-		112	1	2584	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 #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	195	1	4256	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	174	1	3782	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	192	1	4240	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	187	1	4342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4101	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4199	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	149	1	3481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	4033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2369	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	67	1	1640	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	71	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	111	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	96	1	2073	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2670	X	2030	-0-	-640	-0-	87	1	1930	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	73	1	1692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2670	X	1415	-0-	-1255	-0-	53	1	1349	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2542	X	1416	-0-	-1126	-0-	53	1	1345	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	42	1	1043	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1426	N	890	-0-	-536	-0-	36	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	33	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	870	N	615	-0-	-255	-0-	25	1	576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	140	1	3053	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	150	1	3267	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	3055	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	133	1	3090	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	119	1	3003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132	1	3222	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	129	1	2990	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	133	1	3096	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	139	1	3020	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	133	1	2888	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	155	1	3426	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	145	1	3369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	130	1	3258	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127	1	3220	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132	1	3224	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	137	1	3138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	128	1	2987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	127	1	2937	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	100	1	2179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	101	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2063	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	88	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	82	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82	1	2087	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84	1	1966	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3720	X	3593	-0-		-127	-0-		157	1	3417	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*08	3720	X	3589	-0-		-131	-0-		157	1	3408	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*09	3600	X	3441	-0-		-159	-0-		148	1	3272	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*10	3689	X	3493	-0-		-196	-0-		143	1	3325	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
*11	3570	X	3422	-0-		-148	-0-		130	1	3270	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*12	3596	X	3548	-0-		-48	-0-		133	1	3387	3	Y	25	25	1			-0-
									28	9									
*01	3596	X	3541	-0-		-55	-0-		139	1	3378	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*02	3220	X	3150	-0-		-70	-0-		131	1	2998	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*03	3534	X	3448	-0-		-86	-0-		143	1	3280	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
*04	3420	X	3310	-0-		-110	-0-		136	1	3155	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*05	3534	X	3406	-0-		-128	-0-		140	1	3251	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*06	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-		144	1	3332	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-		113	1	2450	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*08	2604	N	2572	-0-		-32	-0-		113	1	2440	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*09	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-		104	1	2293	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*10	2573	N	1732	-0-		-841	-0-		69	1	1643	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*11	2490	N	2146	-0-		-344	-0-		81	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*12	2511	N	1986	-0-		-525	-0-		74	1	1890	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*01	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		75	1	1843	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*02	2016	N	1750	-0-		-266	-0-		72	1	1661	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*03	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-		85	1	1969	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*04	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		79	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*05	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-		86	1	2003	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*06	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-		86	1	2001	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*07	3255	X	1644	-0-	-1611	-0-	70	1	1541	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	3131	X	1730	-0-	-1401	-0-	74	1	1612	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*09	2880	X	2161	-0-	-719	-0-	91	1	2031	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	138	1	3204	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2914	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	126	1	3062	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	3108	X	3107	-0-	-1	-0-	129	1	2939	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	135	1	3103	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*04	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	124	1	2878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	123	1	2845	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	143	1	3105	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	174	1	3781	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3411	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	153	1	3554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3522	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	151	1	3681	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	149	1	3412	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	144	1	3350	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	118	1	2725	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	43	1	965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	35	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	37	1	935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	961	N	945	-0-	-16	-0-	39	1	903	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	960	N	886	-0-	-74	-0-	36	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	197	1	4290	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4057	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	165	1	3633	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	154	1	3585	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	137	1	3436	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	145	1	3533	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	139	1	3244	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	139	1	3217	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	146	1	3177	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2963	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	116	1	2692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	98	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	97	1	2246	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	175	1	3809	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	172	1	3744	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	163	1	3591	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	157	1	3641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	136	1	3428	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	140	1	3563	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	143	1	3497	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	3528	X	3370	-0-	-158	-0-	140	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	148	1	3411	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	141	1	3300	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	142	1	3290	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
*07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	106	1	2294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	104	1	2247	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	100	1	2309	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	93	1	2347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	2408	N	2039	-0-	-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	103	1	2352	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	95	1	2205	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	158	1	3444	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	157	1	3422	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	146	1	3216	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	138	1	3217	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*11	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	125	1	3143	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*12	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	129	1	3278	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	132	1	3227	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-	125	1	2860	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	123	1	2860	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	125	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	116	1	2684	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	94	1	2046	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	101	1	2194	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	115	1	2537	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	109	1	2529	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2688	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	115	1	2906	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	116	1	2822	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	124	1	2836	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	112	1	2602	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	3365	-0-		-200		-0-	147	1	3195	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*08	3534	X	3258	-0-		-276		-0-	142	1	3085	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
*09	3390	X	3068	-0-		-322		-0-	132	1	2910	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*10	3441	X	2966	-0-		-475		-0-	121	1	2813	3	Y	29	29	1			-0-
									32	9									
*11	3300	X	2814	-0-		-486		-0-	107	1	2681	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*12	3379	X	2772	-0-		-607		-0-	104	1	2633	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*01	3255	X	2726	-0-		-529		-0-	106	1	2589	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
*02	2856	X	2494	-0-		-362		-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*03	2976	X	2759	-0-		-217		-0-	114	1	2613	3	Y	29	29	1			-0-
									32	9									
*04	2820	X	2705	-0-		-115		-0-	111	1	2571	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*05	2808	X	2808	-0-		-0-		-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
06	2670	X	2633	-0-		-37		-0-	108	1	2496	3	Y	26	26	1			-0-
									29	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4185	X	4074	-0-		-111		-0-	177	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
*08	4206	X	4206	-0-		-0-		-0-	183	1	3982	3	Y	37	37	1			-0-
									41	9									
*09	3990	X	3856	-0-		-134		-0-	166	1	3655	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*10	4092	X	3920	-0-		-172		-0-	160	1	3717	3	Y	39	39	1			-0-
									43	9									
*11	4080	X	3799	-0-		-281		-0-	144	1	3619	3	Y	33	33	1			-0-
									36	9									
*12	4216	X	3835	-0-		-381		-0-	143	1	3646	3	Y	42	42	1			-0-
									46	9									
*01	4216	X	3859	-0-		-357		-0-	150	1	3668	3	Y	37	37	1			-0-
									41	9									
*02	3612	X	3500	-0-		-112		-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*03	3937	X	3821	-0-		-116		-0-	158	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
									43	9									
*04	3810	X	3629	-0-		-181		-0-	148	1	3450	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
*05	3875	X	3748	-0-		-127		-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
									25	9									
06	3750	X	3611	-0-		-139		-0-	147	1	3425	3	Y	35	35	1			-0-
									39	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1346	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	42	1	1023	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	48	1	1108	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	44	1	1026	3	N	17	17	1			-0-
							19	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
*07	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	180	1	3933	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	183	1	3987	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	174	1	3849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	169	1	3925	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	149	1	3752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	153	1	3878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	155	1	3787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	169	1	3877	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	161	1	3762	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	163	1	3789	3	Y	25	25	1			-0-
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	102	1	2222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	100	1	2167	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2216	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	82	1	2075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	89	1	2100	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	89	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	197	1	4287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	192	1	4235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	187	1	4341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	168	1	4244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	184	1	4493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	183	1	4217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	180	1	4216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	176	1	4089	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	125	1	2712	3	N	-0-					-0-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	3	N	-0-					-0-
*09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	113	1	2488	3	N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	3	N	-0-					-0-
*11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	-0-					-0-
*01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	3	N	-0-					-0-
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1	2375	3	N	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

*07	10695	X	10190	-0-	-505	-0-	445	1	9725	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	443	1	9653	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	9990	X	9383	-0-	-607	-0-	405	1	8955	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	10323	X	9617	-0-	-706	-0-	395	1	9194	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	9900	X	9220	-0-	-680	-0-	351	1	8846	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	363	1	9245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	10137	X	9601	-0-	-536	-0-	376	1	9199	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	8764	X	8668	-0-	-96	-0-	362	1	8283	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*03	9641	X	9515	-0-	-126	-0-	395	1	9092	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	9330	X	9105	-0-	-225	-0-	374	1	8711	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	9300	X	8904	-0-	-396	-0-	366	1	8513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	514	1	11215	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	519	1	11285	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	497	1	10972	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	464	1	10770	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	409	1	10314	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	421	1	10735	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*01	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	441	1	10793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	436	1	10129	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	418	1	9735	3	Y	70	70	1			-0-
							77	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9393	X	8689	-0-	-704	-0-	380	1	8302	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	385	1	8371	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	9000	X	7819	-0-	-1181	-0-	338	1	7473	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	8897	X	8577	-0-	-320	-0-	353	1	8215	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	313	1	7880	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	318	1	8097	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	330	1	8064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	7756	X	7536	-0-	-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	8587	X	8255	-0-	-332	-0-	344	1	7902	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	8190	X	7853	-0-	-337	-0-	324	1	7522	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	8130	X	7663	-0-	-467	-0-	316	1	7339	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8339	X	7859	-0-	-480	-0-	344	1	7506	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	8339	X	7565	-0-	-774	-0-	332	1	7222	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	328	1	7233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	314	1	7302	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	277	1	6965	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	275	1	7018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	295	1	7195	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	7056	X	6749	-0-	-307	-0-	282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	310	1	7120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	7260	X	7132	-0-	-128	-0-	294	1	6829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	291	1	6762	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
01	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	361	1	2324	2	N	5	2	8			118
							6	9									
02	2576	X	2150	-0-	-426	-0-	309	1	1833	2	N	7	1	8			124
							8	9									
03	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	368	1	2201	2	N	2	1	8			125
							2	9									
04	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	179	1	2100	2	N	6	2	8			129
							7	9									
*05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	189	1	1945	2	N	6	1	8			134
							7	9									
06	2610	X	2042	-0-	-568	-0-	145	1	1896	2	N	1	1	8			134
							1	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	306	1	1864	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	2044	X	744	-0-	-1300	-0-	101	1	643	2	N	-0-					84
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	300	1	1891	2	N	41	1	8			124
							45	9									
04	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	283	1	1768	2	N	2	2	8			124
							2	9									
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	328	1	1977	2	N	2	2	8			124
							2	9									
*06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	20					144
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	329	1	2118	2	N	6	2	8			52
							7	9									
02	2240	N	1869	-0-	-371	-0-	269	1	1597	2	N	3					55
							3	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	361	1	2160	2	N	6	1	8			60
							7	9									
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	182	1	2138	2	N	9	1	8			68
							10	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1994	2	N	7	2	8			73
							8	9									
06	2460	N	1950	-0-	-510	-0-	136	1	1778	2	N	33	1	8			105
							36	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

01	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	344	1	2214	2	N	45	4	8			119
							50	9									
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	320	1	1901	2	N	20					139
							22	9									
03	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	352	1	2107	2	N	1	1	8			139
							1	9									
04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	181	1	2117	2	N	92	2	8			229
							101	9									
*05	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	182	1	1872	2	N	3	193	1	3	8	36
							3	9									
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	163	1	2131	2	N	52	1	8			87
							57	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

01	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	306	1	1862	2	N	51	4	8			109
							56	9									
02	2212	X	722	-0-	-1490	-0-	91	1	575	2	N	51	1	8			159
							56	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	356	1	2242	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	294	1	1838	2	N	46	3	8			202
							51	9									
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									
06	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	292	1	1951	2	N	41	1	8			92
							45	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

01	589	X	327	-0-	-262	-0-	44	1	283	2	N	-0-					28
02	476	X	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	2	N	-0-					28
03	465	X	293	-0-	-172	-0-	42	1	251	2	N	-0-					28
04	450	X	270	-0-	-180	-0-	21	1	249	2	N	-0-					28
*05	403	X	178	-0-	-225	-0-	16	1	162	2	N	-0-					28
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	17	1	226	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	278	1	1793	2	N	24	4	8			155
							26	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	2	N	40					195
							44	9									
03	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	221	1	1323	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	109	1	1280	2	N	2	2	8			195
							2	9									
*05	2108	X	1264	-0-	-844	-0-	112	1	1150	2	N	2	2	8			195
							2	9									
06	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	92	1	1208	2	N	31	1	8			225
							34	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2729	2	4	9	Y	4					16
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6					26
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					33
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	Y	7					40
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1485	2	6	9	Y	5	30	1			15

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	Y	8					21
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15					36
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					47
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	1210	2	21	9	Y	19					66
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	2	20	9	Y	18					84
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	947	2	12	9	Y	11	63	1			32

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					46
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15					61
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8					69
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1387	2	14	9	Y	13					82
05	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1202	2	11	9	Y	10					92
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	853	2	8	9	Y	7	69	1			30

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4782	2	11	9	N	10					145
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	N	10					155
03	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4158	2	8	9	N	7					162
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4082	2	11	9	N	10					172
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	3700	2	14	9	N	13					185
06	4770	X	2734	-0-	-2036	-0-	2715	2	19	9	N	17					202

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

01	11532	X	10453	-0-	-1079	-0-	418	1	9886	2	Y	135	190	1			146
							149	9									
02	10416	X	9439	-0-	-977	-0-	383	1	9009	2	Y	43					189
							47	9									
03	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	388	1	9499	2	Y	23					212
							25	9									
04	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	374	1	9008	2	Y	59					271
							65	9									
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									
06	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	352	1	8273	2	Y	-0-					90

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	18					103
							20	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	N	11	98	1			16
							12	9									
04	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	49	1	1096	2	N	-0-					16
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					16

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	806	2	N	-0-					17
							110	3									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	6					23
							100	3	7	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	2					25
							96	3	2	9							
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	73	1	615	2	N	5					30
							83	3	6	9							
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	64	1	481	2	N	7					37
							64	3	8	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1599	2	N	-0-					70
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	2	N	12					82
							13	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	2	N	6					88
							7	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					88
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	N	9					97
							10	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					50
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	N	-0-					50
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					50
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	55					105
							61	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					105

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					28
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	15	1	387	2	N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	9					37
							10	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	486	2	N	3					40
							3	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	N	-0-					40

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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	10					110
							11	9									
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	37	1	969	2	N	8					118
							9	9									
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	37	1	894	2	N	-0-	85	1			33
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					33
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	6					43
							7	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	41	1	991	2	N	10					107
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	13					120
							14	9									
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	40	1	962	2	N	2	90	1			32
							2	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	3					35
							3	9									
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	43	1	877	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2276	2	N	11					183
							12	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	N	5					188
							6	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	92	1	2187	2	N	14					202
							15	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	15					217
							17	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
							12	9									
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	14	177	1			65
							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
01	2573	N	1781	-0-	-792	-0-	71	1	1700	2	N	9					97
							10	9									
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	83	1	2166	2	N	6					103
							7	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	117	1	2776	2	N	9	95	1			17
							10	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	3					20
							3	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
							11	9									
*06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2728	2	N	15					45
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	16	1	379	2	N	-0-					42
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	17	1	451	2	N	3					45
							3	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					45
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	N	5					50
							6	9									
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	19	1	407	2	N	30					80
							33	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					100
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	45	1	1157	2	N	-0-	72	1			28
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	10					38
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	5					43
							6	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	2	N	15					58
							17	9									
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	2	N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	85	1	824	2	N	3					60
							114	3	3	9							
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	78	1	740	2	N	5					65
							98	3	6	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	821	2	N	3					68
							108	3	3	9							
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	84	1	717	2	N	-0-					68
							97	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
							106	3									
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	821	2	N	30					98
							110	3	33	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	N	18					163
							20	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	N	7	106	1			64
							8	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	2	N	23					87
							25	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	8					95
							9	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	70	1	1483	2	N	8					103
							9	9									
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	126	1	2603	2	N	20					123
							22	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
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	25	1	609	2	N	-0-					40
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	N	-0-					40
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	28	1	667	2	N	5					45
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					45
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					52

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

01	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	205	1	1965	2	N	15					82
							269	3	17	9							
02	2548	X	1830	-0-	-718	-0-	155	1	1471	2	N	8					90
							195	3	9	9							
03	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	191	1	1894	2	N	5	79	1			16
							249	3	6	9							
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	175	1	1483	2	N	-0-					16
							200	3									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							
06	2250	N	1565	-0-	-685	-0-	162	1	1236	2	N	-0-					20
							167	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	266	1	2553	2	N	12					77
							349	3	13	9							
02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	246	1	2343	2	N	11					88
							312	3	12	9							
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	257	1	2540	2	N	10					98
							333	3	11	9							
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	268	1	2262	2	N	45					143
							303	3	50	9							
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	261	1	1991	2	N	3					163
							269	3	3	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

01	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	96	1	9395	2	N	73					190
							1285	3	80	9							
02	10052	X	9531	-0-	-521	-0-	55	1	8307	2	N	58	173	1			75
							1105	3	64	9							
03	10602	X	10330	-0-	-272	-0-	57	1	9023	2	N	60					135
							1184	3	66	9							
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	52	1	8667	2	N	62					197
							1166	3	68	9							
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							
06	10500	X	8658	-0-	-1842	-0-	84	1	7496	2	N	63					135
							1009	3	69	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	1411	3			N	-0-					22
02	2156	X	1118	-0-	-1038	-0-	1118	3			N	-0-					22
03	1891	X	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-					22
04	1650	X	1138	-0-	-512	-0-	1138	3			N	-0-					22
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	3	65	9	N	59					81

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	3	33	9	N	30					142
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	1414	3	24	9	N	22					164
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1806	3	20	9	N	18	150	1			32
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	1	8			46
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1590	3	2	9	N	2					56

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
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					214
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					214
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					214
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					214
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			214
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					214

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	60	2	2	9	Y	2					2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	65	2	2	9	Y	2	6	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
01	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1583	2	10	9	Y	9					42
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18					60
03	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	1665	2	83	9	Y	75	115	1			20
04	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1405	2	10	9	Y	9					29
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41
06	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	1515	2	19	9	Y	17					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2582	2	28	9	Y	25	60	1			17
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	2251	2	30	9	Y	27					44
03	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	2708	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	2705	2	33	9	Y	30					49
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	Y	24	96	1			21

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2804	2	29	9	Y	26	61	1			17
02	3752	X	2412	-0-	-1340	-0-	2382	2	30	9	Y	27					44
03	4154	X	2756	-0-	-1398	-0-	2712	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2596	2	24	9	Y	22					41
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2449	2	11	9	Y	10	61	1			11

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7	9	Y	6					33
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1683	2	13	9	Y	12					45
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	Y	10	47	1			8
04	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	1620	2	1	9	Y	1					9
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9
06	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					9

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

01	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2352	2	28	9	Y	25	58	1			17
02	3472	X	1056	-0-	-2416	-0-	1036	2	20	9	Y	18					35
03	3844	X	1908	-0-	-1936	-0-	1886	2	22	9	Y	20	44	1			11
04	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1417	2	11	9	Y	10					21
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21
06	2310	X	1589	-0-	-721	-0-	1589	2			Y	-0-	19	1			2

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					33
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	2	29	9	N	26					59
*04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1374	2	23	9	N	21					80
*05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1372	2	25	9	N	23					103
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	2	N	-0-					41
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	40	1	627	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	7	1	8			47
							8	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					47
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	42	1	708	2	N	2	2	8			47
							2	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
*06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-

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
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	46	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105	1	1751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					32
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					32
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

01	651	X	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					27
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					27
03	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					27
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					27
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
*06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					58
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	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
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					32
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					32
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					32
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					32
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					152
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	8	1	70	2	N	-0-					152
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					152
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					152
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			52
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	70	1	608	2	N	-0-					52
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	N	-0-					52
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	77					129
							85	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	117	1	1184	2	N	-0-					129

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	986	-0-	-316	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					9
02	1092	X	885	-0-	-207	-0-	68	1	784	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	83	1	969	2	Y	27					37
							30	9									
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	67	1	824	2	Y	40	49	1			28
							44	9									
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	28	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	380	-0-	-457	-0-	69	1	311	2	N	-0-					97
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	40	1	347	2	N	-0-					97
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	1	1	4	2	N	-0-					97
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	2	N	-0-					97
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-					29
04	14B2 EXT		44	-0-	44	89	5	1	39	2	N	-0-					29
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									
*06	190	X	44	-0-	-146	-0-	4	1	40	2	N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	1	8			117
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	Y	16					86
							18	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	91	1	951	2	Y	17					103
							19	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1057	2	Y	9	66	1			46
							10	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	33					79
							36	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
							15	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	102	1	1013	2	Y	1					94
							1	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	174	1			30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	62	1	587	2	N	1	1	8			151
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	49	1	580	2	N	-0-					151
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	-0-					151
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					151
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	2	2	8			151
							2	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

01	930	X	802	-0-	-128	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	846	-0-	-84	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					176
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					176
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					176
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					176
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	N	-0-					176
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	184	1	2198	2	Y	-0-					90
02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	118	1	1364	2	Y	62	112	1			40
							68	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2255	2	Y	49					89
							54	9									
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	162	1	2001	2	Y	95	116	1			68
							105	9									
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	152	1	1845	2	Y	131	149	1			50
							144	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					40
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	40	1			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					62
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1855	2	N	53					115
							58	9									
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					115
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	101	1	1409	2	N	1	1	8			115
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	310	X	241	-0-	-69	-0-	23	1	216	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					16
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					16
04	270	X	95	-0-	-175	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	279	X	190	-0-	-89	-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	360	X	193	-0-	-167	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	97	1	837	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	-0-					70
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	95	1	799	2	N	-0-					70
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					70

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	34	1	155	2	N	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					25
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					25
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2592	2	3	9	Y	3	3	8			136
02	2156	X	2141	-0-	-15	-0-	2141	2			Y	-0-					136
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2265	2	83	9	Y	75	170	1			41
04	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			Y	-0-					41
05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2	1	9	Y	1	1	8			41
06	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	2170	2			Y	-0-					41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					147
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			147
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					147
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					147
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2			N	-0-					147
06	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	1047	2			N	-0-					147

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					4
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					4
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1797	2	110	9	Y	100	77	1			27

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
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			12
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					12
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					12
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					12
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					75
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					75
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					75
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					75
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					75
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			75

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
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	469	2	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26	1	363	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1920	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	1764	X	1290	-0-	-474	-0-	1277	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	1953	X	1262	-0-	-691	-0-	1244	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2302	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1626	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1687	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2250	X	1714	-0-	-536	-0-	1704	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	N	11	11	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2102	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	2380	X	1702	-0-	-678	-0-	1682	2	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2075	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1108	-0-	-796	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	965	2	N	2	2	8			69
							2	9									
02	1596	N	1247	-0-	-349	-0-	129	1	1117	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					69
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	107	1	902	2	N	-0-					69
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	1	1	8			69
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			98
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	193	1	1842	2	N	-0-					98
04	1650	N	1194	-0-	-456	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					98
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	149	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					82
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	980	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	-0-					44
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					44
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					44
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1740	X	1692	-0-	-48	-0-	152	1	1540	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					157
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					157
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					157
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1748	2	86	9	N	78	192	1	1	8	42

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			83
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	71	1	608	2	N	-0-					83
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	81	1	773	2	N	-0-					83
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					83
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	1	1	8			83
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	148	1	1400	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1988	X	1320	-0-	-668	-0-	102	1	1218	2	N	-0-					69
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	41					110
							45	9									
04	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	53	1	755	2	N	-0-					110
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	2190	X	1192	-0-	-998	-0-	80	1	1111	2	N	1	1	8			110
							1	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					89
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					89
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					89
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1721	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1720	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	187	1	1791	2	N	-0-					27
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					27
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	188	1	1901	2	N	2	2	8			27
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2313	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1988	X	1959	-0-	-29	-0-	1947	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2207	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2050	2	35	9	N	32	32	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1478	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1549	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1417	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1559	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	2231	2			N	-0-					25
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			N	-0-					25
04	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					25
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			25
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					25

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					27
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					27
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	468	-0-	-586	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			47
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					47
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					47
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					47
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1292	2	2	9	N	2	2	8			105
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					105
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					105
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1764	2	107	9	N	97	174	1	1	8	27
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5251	-0-	-856	-0-	5250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	4877	2	1	9	N	1	1	8			27
03	5859	X	5141	-0-	-718	-0-	5039	2	102	9	N	93					120
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5303	2	86	9	N	78	172	1			26
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			26

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					8
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1432	2			Y	-0-					8
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	8	1			-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					65
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	46	1	398	2	N	-0-					65
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	43	1	407	2	N	-0-					65
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	-0-					65
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-					65
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					72
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					72
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					72
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					72
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					72
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

01	3100	N	4041	-0-	941	2281	4041	2			Y	-0-					80
02	6062	X	3781	-0-	-2281	-0-	3781	2			Y	-0-					80
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					80
04	3900	X	1429	-0-	-2471	-0-	1429	2			Y	-0-					80
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80
06	4050	X	1412	-0-	-2638	-0-	1411	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	-0-

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

01	12896	X	12454	-0-	-442	-0-	558	1	11762	2	N	122	179	1	7	8	38
							134	9									
02	11732	X	11297	-0-	-435	-0-	504	1	10768	2	N	23	4	8			57
							25	9									
03	12989	X	11942	-0-	-1047	-0-	558	1	11216	2	N	153	1	8			209
							168	9									
04	12570	X	11957	-0-	-613	-0-	540	1	11383	2	N	31	162	1	4	8	74
							34	9									
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									
*06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	540	1	11497	2	N	52	7	8			157
							57	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	17856	X	17490	-0-	-366	-0-	1667	1	15817	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	16128	X	15648	-0-	-480	-0-	1210	1	14434	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	17825	X	17055	-0-	-770	-0-	1265	1	15788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17040	X	15941	-0-	-1099	-0-	1042	1	14897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									
06	16920	X	16467	-0-	-453	-0-	1104	1	15361	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	191	1	1999	2	Y	14					91
							15	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	177	1	1856	2	Y	17					108
							19	9									
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	187	1	1946	2	Y	15	70	1			53
							17	9									
04	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	185	1	1933	2	Y	43					96
							47	9									
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	192	1	1904	2	Y	-0-					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	20956	X	20204	-0-	-752	-0-	1762	1	18439	2	Y	3	1	8			214
							3	9									
02	19292	X	17987	-0-	-1305	-0-	1567	1	16420	2	Y	-0-					214
03	21359	X	20178	-0-	-1181	-0-	1756	1	18235	2	Y	170	358	1			26
							187	9									
04	20670	X	19623	-0-	-1047	-0-	1711	1	17872	2	Y	36					62
							40	9									
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									
06	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	1707	1	16950	2	Y	40					142
							44	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	21421	X	20669	-0-	-752	-0-	870	1	19795	2	Y	4	50	1	4	8	13
							4	9									
02	19348	X	18606	-0-	-742	-0-	840	1	17735	2	Y	28	4	8			37
							31	9									
03	21421	X	19893	-0-	-1528	-0-	930	1	18963	2	Y	-0-					37
04	20010	X	19613	-0-	-397	-0-	900	1	18710	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37
06	20010	X	18473	-0-	-1537	-0-	900	1	17570	2	Y	3	3	8			37
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	41154	-0-	-3331	-0-	93	1	40794	2	N	243	180	1			117
							267	9									
02	39508	X	36437	-0-	-3071	-0-	84	1	36149	2	N	185	148	1			154
							204	9									
03	43555	X	39052	-0-	-4503	-0-	12	1	38845	2	N	177	187	1			144
							195	9									
04	40890	X	35718	-0-	-5172	-0-	35541	2	177	9	N	161	160	1			145
05	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126
06	39840	X	35099	-0-	-4741	-0-	34934	2	165	9	N	150	170	1	12	8	94

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	1			N	-0-					80
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	340	1	1800	2	N	-0-					80
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	428	1	2098	2	N	-0-					80
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	421	1	2164	2	N	-0-					80
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-					80
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	339	1	1831	2	N	-0-					80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1200	-0-	-753	-0-	141	1	1059	2	Y	-0-					7
02	1764	X	1518	-0-	-246	-0-	176	1	1342	2	Y	-0-					7
03	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	232	1	1584	2	Y	-0-					7
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	269	1	2092	2	Y	-0-					7
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-					7
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	200	1	1493	2	Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	338	1	2532	2	Y	-0-					23
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	297	1	2266	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	341	1	2331	2	Y	-0-					23
04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	298	1	2315	2	Y	-0-					23
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-					23
*06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	343	1	2564	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	327	-0-	-1657	-0-	327	1			Y	-0-					24
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	303	1	1602	2	Y	65					89
							72	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	347	1	1697	2	Y	-0-					89
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	329	1	1689	2	Y	-0-					89
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	299	1	1616	2	Y	-0-					89

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
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	279	1	2551	2	N	-0-					192
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	-0-					192
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	341	1	2728	2	N	8					200
							9	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	340	1	2651	2	N	3	88	1			115
							3	9									
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	390	1	2620	2	N	4					122
							4	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2847	-0-	47	47	330	1	2517	2	Y	-0-					19
03	2834	N	2787	-0-	-47	-0-	356	1	2431	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	285	1	2218	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	288	1	2151	2	Y	-0-					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	171	1	1279	2	Y	-0-					12
02	1848	N	1539	-0-	-309	-0-	178	1	1361	2	Y	-0-					12
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	157	1	1072	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	160	1	1243	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	13	1			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	364	1	4645	2		Y	107	74	1			68
							118	9										
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	232	1	1857	2		Y	5					73
							6	9										
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2		Y	2	22	1			53
							2	9										
05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149	1	1120	2		Y	1					54
							1	9										
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139	1	935	2		Y	1					55
							1	9										

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	13	1			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	165	1	1505	2	Y	-0-					68
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	112	77	1			103
							123	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	170	1	1355	2	Y	3					106
							3	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1510	2	Y	3	48	1			61
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	190	1	1274	2	Y	2					65
							2	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			Y	-0-					2
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					2
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

01	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	221	-0-	-255	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	3412	-0-	-313	-0-	3393	2	19	9	Y	17	30	1			23
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3203	2	19	9	Y	17	30	1			10
03	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	3152	2	14	9	Y	13					23
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3248	2	18	9	Y	16					39
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	Y	16					40

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

01	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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.		448	-0-	448	448	448	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2	Y	-0-			-0-
05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
*06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

01	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4168	2	14 9	Y	13	27	1		18
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13 9	Y	12	23	1		7
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4660	2	13 9	Y	12				19
04	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	3483	2	12 9	Y	11				30
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10 9	Y	9	25	1		14
06	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3631	2	11 9	Y	10				24

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4376	2	20 9	Y	18	29	1		23
02	3808	X	3767	-0-	-41	-0-	3749	2	18 9	Y	16	30	1		9
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3977	2	14 9	Y	13				22
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3752	2	17 9	Y	15				37
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14 9	Y	13	31	1		19
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3664	2	14 9	Y	13				32

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	173	2	30 9	Y	27	25	1		32
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	188	2	31 9	Y	28				60
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	167	2	30 9	Y	27	1	8		86
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	202	2	32 9	Y	29				115
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22 9	Y	20	73	1		62
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21 9	Y	19				81

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

01	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	3931	2	31 9	Y	28	71	1		64
02	5516	X	4912	-0-	-604	-0-	4875	2	37 9	Y	34				98
03	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5539	2	44 9	Y	40				138
04	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	5066	2	36 9	Y	33				171
05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31 9	Y	28	110	1		89
06	5400	X	3975	-0-	-1425	-0-	3952	2	23 9	Y	21				110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 10308 - 14599

01	45105	X	38068	-0-	-7037	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	34410	-0-	-3698	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	36279	-0-	-5912	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	25049	-0-	-15211	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	29174	-0-	-7696	-0-	29174	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					16
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	N	4					4
							4	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	N	46					50
							51	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	135	1	2017	2	N	10					60
							11	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	6					66
							7	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					66

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					100
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21					121
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	N	19					140
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1162	1	22	9	N	20					160
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1129	2	22	9	N	20					180
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1161	2	21	9	N	19					199

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

01	248	X	109	-0-	-139	-0-	7 19	1 3	83	2	N	-0-					30
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	3	N	-0-					30
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	9	2	3	3	N	-0-					30
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	12	2	4	3	N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1943	2	44	9	N	40	41	1			13
02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					35
03	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1471	2	26	9	N	24					59
*04	1920	X	1822	-0-	-98	-0-	1771	2	51	9	N	46	65	1			40
*05	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					40
*06	1920	X	1793	-0-	-127	-0-	53	1	1740	2	N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

01	341	X	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					9
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					9
03	372	X	330	-0-	-42	-0-	28 6	1 9	296	2	Y	5	7	1			7
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	23 13	1 9	239	2	Y	12					19
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31 1	1 9	312	2	Y	1					20
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	X 15	-0-	-261	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
03	372	X 17	-0-	-355	-0-	17	2				Y	-0-					-0-
04	360	X 22	-0-	-338	-0-	22	2				Y	-0-					-0-
05	372	X 14	-0-	-358	-0-	14	2				Y	-0-					-0-
06	360	X 35	-0-	-325	-0-	35	2				Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	200	-0-	-12634	-0-	12	1	188	2	N	-0-					174
02	10360	X	139	-0-	-10221	-0-	9	1	130	2	N	-0-					174
03	11470	X	18	-0-	-11452	-0-	1	1	17	2	N	-0-					174
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					174
05	8711	X	83	-0-	-8628	-0-	5	1	78	2	N	-0-					174
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					174

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					26
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	67	1	1023	2	N	-0-					26
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					26
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	N	-0-					26
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	289	1	4550	2	N	23	85	1			60
							25	9									
02	4956	X	4944	-0-	-12	-0-	305	1	4622	2	N	15					75
							17	9									
03	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	322	1	4910	2	N	25					100
							28	9									
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	312	1	4649	2	N	25					125
							28	9									
05	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	271	1	4524	2	N	9					134
							10	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					134

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

01	527	X	30	-0-	-497	-0-	30	2			N	-0-					40
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					40
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1480	2	91	9	Y	83	173	1			62
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1600	2	45	9	Y	41					103
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	9	Y	50					153
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1703	2	94	9	Y	85	178	1			60
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	Y	62					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	332	1	4462	2	N	1					182
							1	9									
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	N	-0-					182
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	N	-0-					182
04	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	301	1	3413	2	N	39					221
							43	9									
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	341	1	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
							47	9									
06	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	330	1	3500	2	N	30					112
							33	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					58
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					141
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	N	17					158
							19	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	N	-0-					158
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	258	2	11	9	N	10					184
06	540	N	121	-0-	-419	-0-	115	2	6	9	N	5					189

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	57	1			17
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	Y	6					23
							7	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	42	1	1566	2	Y	23					46
							25	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	40	12	8			74
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1209	2	28	9	Y	25					99
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1340	2	25	9	Y	23	61	1	3	8	58

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
01	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					62
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	26	1	2182	2	Y	5					67
							6	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	29	1	2458	2	Y	15					82
							17	9									
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	26	1	2153	2	Y	44	4	8			122
							48	9									
05	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	1821	2	39	9	Y	35					157
06	2430	N	1744	-0-	-686	-0-	1719	2	25	9	Y	23	163	1	2	8	15

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
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2212	2	21	9	N	19					100
02	2212	X	2012	-0-	-200	-0-	52	1	1946	2	N	13					113
							14	9									
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	4	1	160	2	N	-0-					113
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					113
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3729	2	26	9	N	24					137
06	2160	X	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					137

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	41	1			16
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	811	2	Y	5					21
							6	9									
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	38	1	1418	2	Y	25					46
							28	9									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	32					78
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	Y	28					106
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	Y	22	67	1			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	Y	15	58	1			17
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	2	Y	5					22
							6	9									
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	36	1	1341	2	Y	15					37
							17	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21					58
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1517	2	20	9	Y	18					76
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	43	1			48

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	12	1			9
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
03	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					11
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2					13
05	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			Y	-0-					13
06	1020	N	357	-0-	-663	-0-	357	2			Y	-0-					13

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4376	2	18	9	N	16					159
02	4452	X	4248	-0-	-204	-0-	110	1	4124	2	N	13					172
							14	9									
03	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	112	1	4212	2	N	8					180
							9	9									
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	24	152	1	4	8	48
05	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3846	2	11	9	N	10					58
06	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3039	2	11	9	N	10					68

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185	1	1109	2	Y	7					27
							8	9									
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1	600	2	Y	3					30
							3	9									
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101	1	563	2	Y	2					38
							2	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174	1	812	2	Y	3					41
							3	9									
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155	1	595	2	Y	3					44
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115	1	689	2	Y	2					10
							2	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1	1003	2	Y	2					12
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	2					14
							2	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	Y	1					15
							1	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202	1	941	2	Y	2					17
							2	9									
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190	1	729	2	Y	1					18
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

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
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	77	1	461	2	Y	3					15
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	79	1	399	2	Y	2					17
							2	9									
03	1271	N	518	-0-	-753	-0-	55	1	459	2	Y	4					21
							4	9									
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	76	1	422	2	Y	1					22
							1	9									
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58	1	271	2	Y	2					24
							2	9									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134	1	517	2	Y	1					25
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

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
01	620	N	329	-0-	-291	-0-	45	1	272	2	Y	11					50
							12	9									
02	532	N	104	-0-	-428	-0-	16	1	82	2	Y	5					55
							6	9									
03	682	N	108	-0-	-574	-0-	11	1	89	2	Y	7					62
							8	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	26	1	144	2	Y	5					67
							6	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	90	2	Y	4					71
							4	9									
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	4					75
							4	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

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
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	1167	2	Y	16					64
							18	9									
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	151	1	762	2	Y	10					74
							11	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	9					83
							10	9									
04	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	172	1	955	2	Y	7					90
							8	9									
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	123	1	576	2	Y	8					98
							9	9									
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195	1	750	2	Y	6					104
							7	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	211	1	1269	2	Y	-0-					23
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	2	Y	-0-					23
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	182	1	1523	2	Y	-0-					23
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	249	1	1379	2	Y	-0-					23
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	311	1	1448	2	Y	-0-					23
06	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	113	1	435	2	Y	-0-					23

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

01	310	N	126	-0-	-184	-0-	6	1	119	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2800	N	2957	-0-	157	157	131	1	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
							25	9									
03	2124	N	1967	-0-	-157	-0-	80	1	1870	2	Y	15	22	1	2	8	9
							17	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	Y	3					12
							3	9									
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	280	1	3515	2	Y	11	10	1	7	8	6
							12	9									
*06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10630 - 10650

01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448	1	3379	2	Y	44					90
							48	9									
02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357	1	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
							40	9									
03	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	266	1	2060	2	Y	38	29	1			65
							42	9									
04	3480	X	2183	-0-	-1297	-0-	238	1	1913	2	Y	29	65	1			29
							32	9									
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	Y	24	2	8			51
							26	9									
06	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	240	1	1847	2	Y	36	45	1			39
							40	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	Y	9	20	1				18
							10	9										
02	1204	N	531	-0-	-673	-0-	66	1	452	2	Y	12	19	1	1	8		10
							13	9										
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	68	1	534	2	Y	10	2	1				18
							11	9										
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	Y	8	16	1				10
							9	9										
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	529	1	2326	2	Y	10	2	8				18
							11	9										
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	11	16	1				12
							12	9										

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	Y	5						24
							6	9										
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117	1	807	2	Y	8	16	1	1	8		15
							9	9										
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	116	1	893	2	Y	5	2	1				18
							6	9										
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	4	15	1				7
							4	9										
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	399	1	1755	2	Y	3	1	8				9
							3	9										
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	7	12	1				4
							8	9										

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

01	9478	X	4774	-0-	-4704	-0-	225	1	4521	2	Y	25	36	1				35
							28	9										
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	145	1	3098	2	Y	26	37	1	4	8		20
							29	9										
03	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	130	1	3023	2	Y	21	26	1	1	8		14
							23	9										
04	5040	X	2710	-0-	-2330	-0-	114	1	2589	2	Y	6						20
							7	9										
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	400	1	5030	2	Y	12	17	1	4	8		11
							13	9										
06	4620	X	2513	-0-	-2107	-0-	103	1	2390	2	Y	18	22	1				7
							20	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2370	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	120	1	2803	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	114	1	2588	2	Y	13					26
							14	9									
*05	3100	N	5759	-0-	2659	2659	423	1	5314	2	Y	20	22	1	2	8	22
							22	9									
*06	3000	N	2495	-0-	-505	2154	101	1	2349	2	Y	41	47	1			16
							45	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	Y	1					6
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*05	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	135	1	2721	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2624	2	Y	16					29
							18	9									
*05	3100	N	5144	-0-	2044	2044	377	1	4738	2	Y	26	25	1	3	8	27
							29	9									
*06	3000	N	2491	-0-	-509	1535	101	1	2334	2	Y	51	58	1			20
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	2					11
							2	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	2					7
							2	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	1					8
							1	9									
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	Y	1					9
							1	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	1	7	1			3
							1	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
01	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	190	1	1437	2	Y	9					40
							10	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
							14	9									
03	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	176	1	1360	2	Y	8	4	1			29
							9	9									
04	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	152	1	1218	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
*05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	549	1	2419	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	140	1	1079	2	Y	21	31	1			12
							23	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
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	341	1	2570	2	Y	50					87
							55	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	338	1	2336	2	Y	22	4	8			105
							24	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	354	1	2739	2	Y	25	6	1	1	8	123
							28	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	304	1	2446	2	Y	21	101	1			43
							23	9									
*05	3100	N	6144	-0-	3044	3044	1131	1	4978	2	Y	32	4	8			71
							35	9									
*06	5779	X	2735	-0-	-3044	-0-	311	1	2405	2	Y	17					86
							19	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2286	-0-	-89	-0-	264	1	1994	2	Y	25					62
							28	9									
02	2464	X	1995	-0-	-469	-0-	249	1	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
							26	9									
03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	277	1	2146	2	Y	24	20	1			42
							26	9									
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	277	1	2225	2	Y	19	42	1			19
							21	9									
*05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1024	1	4507	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
*06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	22	28	1			25
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	10	15	1			14
								11	9									
02	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	12	14	1	2	8	10
								13	9									
03	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
04	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	79	1	1812	2	Y	8					17
								9	9									
*05	3100	N	3927	-0-		827	827	288	1	3625	2	Y	13	14	1	2	8	14
								14	9									
*06	2682	N	1855	-0-		-827	-0-	76	1	1751	2	Y	25	29	1			10
								28	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	10	15	1			15
								11	9									
02	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	85	1	1831	2	Y	16	16	1	3	8	12
								18	9									
03	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	96	1	2251	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
04	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	9					20
								10	9									
*05	3100	N	4790	-0-		1690	1690	351	1	4424	2	Y	14	17	1			17
								15	9									
*06	3000	N	2124	-0-		-876	814	86	1	2005	2	Y	30	35	1			12
								33	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2488	-0-		-116	-0-	290	1	2184	2	Y	13					57
								14	9									
02	2426	X	2426	-0-		-0-	-0-	305	1	2099	2	Y	20	38	1	2	8	37
								22	9									
03	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	300	1	2323	2	Y	13	5	1			45
								14	9									
04	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	288	1	2305	2	Y	16	38	1			23
								18	9									
*05	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	1031	1	4540	2	Y	13	3	8			33
								14	9									
06	2610	X	2444	-0-		-166	-0-	277	1	2135	2	Y	29	43	1			17
								32	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-	210	1	1585	2	Y	30					72
								33	9									
02	1544	X	1544	-0-		-0-	-0-	193	1	1336	2	Y	14	3	8			83
								15	9									
03	1857	X	1857	-0-		-0-	-0-	211	1	1632	2	Y	13	4	1			92
								14	9									
04	1674	X	1674	-0-		-0-	-0-	184	1	1477	2	Y	12	76	1			28
								13	9									
*05	3100	N	3728	-0-		628	628	686	1	3023	2	Y	17	1	8			44
								19	9									
*06	2184	N	1556	-0-		-628	-0-	177	1	1369	2	Y	9					52
								10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1219	2	Y	20	32	1			33
							22	9									
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	Y	28	37	1	2	8	22
							31	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	171	1	1330	2	Y	23	3	1			42
							25	9									
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	31	40	1			33
							34	9									
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	537	1	2363	2	Y	30	2	8			61
							33	9									
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	Y	38	56	1			42
							42	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	371	1	3035	2	N	7	23	1			14
							8	9									
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	303	1	2570	2	N	6					20
							7	9									
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	330	1	3278	2	N	2					22
							2	9									
04	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	265	1	2453	2	N	121	24	1			119
							133	9									
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	753	1	5673	2	N	4	61	1			19
							4	9									
*06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	422	1	5956	2	N	-0-					19

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

01	3365	X	2832	-0-	-533	-0-	327	1	2470	2	Y	32					65
							35	9									
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2186	2	Y	26	49	1	2	8	40
							29	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2508	2	Y	27	21	1			46
							30	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	289	1	2323	2	Y	20	46	1			20
							22	9									
*05	3100	N	6044	-0-	2944	2944	1114	1	4909	2	Y	19	3	8			36
							21	9									
*06	3000	N	2068	-0-	-932	2012	235	1	1807	2	Y	24	31	1			27
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	35	1	168	2	N	-0-					3
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-					3
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-					3
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	7	1	40	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*05	217	N	148	-0-	-69	-0-	36	1	112	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					3
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1277	2	N	36	179	1			105
							40	9									
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	163	1	1125	2	N	36	1	8			140
							40	9									
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	172	1	1332	2	N	23	2	1			161
							25	9									
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1307	2	N	21					182
							23	9									
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	632	1	2783	2	N	10					192
							11	9									
06	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	158	1	1218	2	N	16	173	1			35
							18	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

01	T. A.		21662	-0-	21662	118173	2094	1	15802	2	Y	3424	3310	1			256
							3766	9									
02	131843	X	13670	-0-	-118173	-0-	1400	1	9662	2	Y	2371	2234	1	2	8	391
							2608	9									
03	34317	X	11011	-0-	-23306	-0-	981	1	7597	2	Y	2212	2255	1			348
							2433	9									
04	33210	X	10668	-0-	-22542	-0-	931	1	7479	2	Y	2053	2050	1			351
							2258	9									
*05	24025	X	16869	-0-	-7156	-0-	2719	1	11974	2	Y	1978	1910	1	3	8	416
							2176	9									
06	20910	X	6949	-0-	-13961	-0-	583	1	4498	2	Y	1698	1722	1			376
							1868	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

01	2542	X	2241	-0-	-301	-0-	180	1	2041	2	Y	18	5	8			138
							20	9									
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	176	1	2100	2	Y	22	3	8			157
							24	9									
03	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	158	1	2122	2	Y	10					167
							11	9									
04	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	156	1	1969	2	Y	17	1	8			183
							19	9									
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	358	1	2383	2	Y	10	10	8			183
							11	9									
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	150	1	1826	2	Y	-0-					183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	162	1	1228	2	Y	20	42	1			37
							22	9									
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	164	1	1132	2	Y	30	41	1	2	8	24
							33	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1293	2	Y	22	3	1			43
							24	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	Y	22	41	1			24
							24	9									
*05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2441	2	Y	23	3	8			44
							25	9									
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	155	1	1198	2	Y	26	40	1			29
							29	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	168	1	3381	2	Y	18	27	1			27
							20	9									
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	138	1	2954	2	Y	24	28	1	4	8	19
							26	9									
03	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	149	1	3503	2	Y	24	25	1	1	8	17
							26	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	150	1	3426	2	Y	20					37
							22	9									
*05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	569	1	7156	2	Y	34	31	1	6	8	34
							37	9									
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	136	1	3146	2	Y	64	73	1			25
							70	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	228	1	1718	2	Y	17					65
							19	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	2	Y	25	49	1	2	8	39
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1854	2	Y	21					60
							23	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	232	1	1859	2	Y	60					120
							66	9									
*05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	887	1	3903	2	Y	14	115	1	1	8	18
							15	9									
*06	3000	N	3120	-0-	120	1825	340	1	2623	2	Y	143	76	1			85
							157	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
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1448	2	Y	14					59
							15	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	209	1	1440	2	Y	18	44	1	1	8	32
							20	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	135	1	1048	2	Y	12					44
							13	9									
04	3000	N	8433	-0-	5433	5433	928	1	7453	2	Y	47					91
							52	9									
*05	3100	N	51471	-0-	48371	53804	9459	1	41656	2	Y	324	87	1	4	8	324
							356	9									
*06	3000	N	18208	-0-	15208	69012	2076	1	16010	2	Y	111	369	1			66
							122	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					1
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	Y	13					28
							14	9									
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	141	1	975	2	Y	11	20	1	1	8	18
							12	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	499	1	2197	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	122	1	937	2	Y	10	14	1			12
							11	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					57
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					57
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					57
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	338	1	2253	2	Y	8	8	8			58
							9	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					58

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	Y	32	58	1			29
							35	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	109	1	755	2	Y	19	1	8			47
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	36	62	1			21
							40	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	Y	19					40
							21	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1452	2	Y	26	2	8			64
							29	9									
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	967	2	Y	104	91	1			76
							114	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	348	1	2628	2	Y	75	121	1			64
							83	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	2	Y	45	118	1			26
							50	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1552	2	Y	28	2	8			73
							31	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			47
							72	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	309	1	2332	2	N	26					169
							29	9									
02	2408	X	1615	-0-	-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
							21	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	1	6	1	1	8	180
							1	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180
*05	3100	N	5787	-0-	2687	2687	1069	1	4708	2	N	9	9	8			180
							10	9									
*06	3000	N	2649	-0-	-351	2336	304	1	2345	2	N	-0-					178

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	2	Y	23	48	1			42
							25	9									
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	187	1	1284	2	Y	34	46	1	3	8	27
							37	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	190	1	1471	2	Y	27	4	1	1	8	49
							30	9									
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	157	1	1264	2	Y	24	46	1			27
							26	9									
*05	3100	N	3755	-0-	655	655	690	1	3037	2	Y	25	3	8			49
							28	9									
*06	2248	N	1593	-0-	-655	-0-	179	1	1381	2	Y	30	44	1			33
							33	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	1316	N	1100	-0-	-216	-0-	85	1	1006	2	Y	8	36	1	1	8	11
							9	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	11					22
							12	9									
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					22
*05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	384	1	2557	2	Y	14	14	8			22
							15	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					22

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	216	1	1631	2	N	11	173	1			117
							12	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1467	2	N	21	3	8			135
							23	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	222	1	1718	2	N	-0-					135
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1649	2	N	5					140
							6	9									
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	788	1	3469	2	N	34	2	8			172
							37	9									
*06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	225	1	1740	2	N	20					192
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	14	25	1			21
							15	9									
02	2884	X	2758	-0-	-126	-0-	122	1	2612	2	Y	22	22	1	4	8	17
							24	9									
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	126	1	2959	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2733	2	Y	13					27
							14	9									
*05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	446	1	5610	2	Y	21	23	1	3	8	22
							23	9									
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	111	1	2572	2	Y	41	47	1			16
							45	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
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	97	1	474	2	N	8					22
							9	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	N	-0-					22
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	599	2	N	15					37
							17	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	-0-	26	1			11
*05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	639	1	1974	2	N	9					20
							10	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	101	1	557	2	N	8					28
							9	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	110	1	832	2	Y	20					97
							22	9									
02	980	X	635	-0-	-345	-0-	79	1	544	2	Y	11	69	1	1	8	38
							12	9									
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	106	1	816	2	Y	21					59
							23	9									
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	96	1	772	2	Y	7					66
							8	9									
*05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	327	1	1440	2	Y	21	2	8			85
							23	9									
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	95	1	735	2	Y	30	71	1			44
							33	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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	2	Y	4	3	8			54
							4	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	27	40	1	2	8	39
							30	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-					39
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					39
*05	3100	N	4714	-0-	1614	1614	613	1	4087	2	Y	13	11	8			41
							14	9									
*06	3000	N	1828	-0-	-1172	442	139	1	1687	2	Y	2					43
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 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
01	3100	N	3235	-0-	135	135	262	1	2963	2	Y	9	9	8			67
							10	9									
02	3011	X	2876	-0-	-135	-0-	218	1	2593	2	Y	59	79	1	5	8	42
							65	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	209	1	2808	2	Y	-0-					42
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	213	1	2704	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	832	1	5545	2	Y	132	81	1	29	8	64
							145	9									
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	193	1	2326	2	Y	4					68
							4	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
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-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6659	-0-	-130	-0-	606	1	6018	2	Y	32	40	1			31
							35	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	443	1	5047	2	Y	16	37	1			10
							18	9									
03	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	444	1	5427	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
04	6600	X	5565	-0-	-1035	-0-	420	1	5125	2	Y	18					28
							20	9									
*05	6820	X	4137	-0-	-2683	-0-	553	1	3571	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
06	6450	X	3272	-0-	-3178	-0-	240	1	3013	2	Y	17					23
							19	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227	1	2566	2	Y	6	6	8			74
							7	9									
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149	1	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	167	1	2244	2	Y	20					40
							22	9									
04	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					40
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	819	1	5454	2	Y	31	31	8			40
							34	9									
06	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	205	1	2483	2	Y	-0-					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	199	1	2245	2	Y	9	4	8			65
							10	9									
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166	1	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
							2	9									
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	4664	-0-	1564	1564	606	1	4038	2	Y	18	10	8			22
							20	9									
*06	3000	N	1988	-0-	-1012	552	149	1	1808	2	Y	28					50
							31	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	4					21
							4	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					21
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					21
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					21
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					21
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	10	25	1			6
							11	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75	1	618	2	N	1	5	1			3
							1	9									
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58	1	487	2	N	1					4
							1	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	659	2	N	1					5
							1	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	61	1	562	2	N	23	5	1			23
							25	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	170	1	1278	2	N	1	12	1			4
							1	9									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
							31	9									
03	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	96	1	1288	2	Y	-0-					20
04	1440	X	1355	-0-	-85	-0-	99	1	1255	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	385	1	2566	2	Y	60	38	1	13	8	29
							66	9									
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	95	1	1146	2	Y	3					32
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403	1	3040	2	Y	30					109
							33	9									
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359	1	2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
							35	9									
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	353	1	2731	2	Y	32					89
							35	9									
04	3720	X	667	-0-	-3053	-0-	66	1	525	2	Y	69					158
							76	9									
*05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	1893	1	8339	2	Y	18	152	1	2	8	22
							20	9									
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	447	1	3453	2	Y	165	88	1			99
							182	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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	2					13
							2	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	7	1	48	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	89	2	Y	2					7
							2	9									
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	57	2	Y	1					8
							1	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	92	1	408	2	Y	2					10
							2	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	43	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	37	1	281	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	306	2	Y	5	1	1			11
							6	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	641	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	192	2	Y	6	10	1			7
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	27					108
							30	9									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3895	2	Y	31	67	1	4	8	68
							34	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	567	1	4390	2	Y	24	10	1	1	8	81
							26	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	542	1	4347	2	Y	21	67	1			35
							23	9									
*05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	2001	1	8814	2	Y	19	5	8			49
							21	9									
06	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	540	1	4163	2	Y	27	29	1			43
							30	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

01	713	X	518	-0-	-195	-0-	60	1	450	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
02	476	X	210	-0-	-266	-0-	26	1	178	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	13	1	1			17
							14	9									
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	65	1	527	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
*05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
06	870	X	657	-0-	-213	-0-	74	1	575	2	Y	7	10	1			8
							8	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

01	4030	X	1151	-0-	-2879	-0-	93	1	1056	2	Y	2	2	8			87
							2	9									
02	3696	X	867	-0-	-2829	-0-	66	1	787	2	Y	13	65	1	1	8	34
							14	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	290	1	3891	2	Y	-0-					34
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	311	1	3945	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	981	1	6541	2	Y	26	22	8			38
							29	9									
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1	2794	2	Y	2					40
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					7
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	148	1	651	2	Y	1					4
							1	9									
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	Y	6	3	8			39
							7	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	Y	2	31	1	1	8	9
							2	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1262	2	Y	-0-					9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					9
*05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	358	1	2389	2	Y	10	6	8			13
							11	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	17					30
							19	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	Y	2	38	1	2	8	16
							2	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*05	3100	N	3973	-0-	873	873	511	1	3404	2	Y	53	37	1	14	8	18
							58	9									
*06	2285	N	1412	-0-	-873	-0-	108	1	1300	2	Y	4					22
							4	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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	28					126
							31	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	145	1	1002	2	Y	21	90	1	2	8	55
							23	9									
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	145	1	1123	2	Y	29					84
							32	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	2	Y	8					92
							9	9									
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	542	1	2388	2	Y	26	2	8			116
							29	9									
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	1	97	1			20
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	169	1	1915	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	142	1	1695	2	Y	13	46	1	2	8	17
							14	9									
03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	139	1	1857	2	Y	16					33
							18	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					33
*05	3100	N	4307	-0-	1207	1207	559	1	3725	2	Y	21	21	8			33
							23	9									
*06	3000	N	2517	-0-	-483	724	192	1	2325	2	Y	-0-					33

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	218	1	2461	2	Y	3	3	8			101
							3	9									
02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187	1	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
							64	9									
03	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	184	1	2473	2	Y	26					87
							29	9									
04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154	1	1950	2	Y	12					99
							13	9									
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	92	1			7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3194	-0-	-2076	-0-	259	1	2928	2	Y	6	5	8			100
							7	9									
02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245	1	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
							47	9									
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	256	1	3430	2	Y	-0-					66
04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204	1	2586	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	791	1	5275	2	Y	24	21	8			69
							26	9									
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	212	1	2568	2	Y	3					72
							3	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	13					173
							14	9									
02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27	1	185	2	N	6	2	8			177
							7	9									
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	35	1	272	2	N	23					200
							25	9									
04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34	1	276	2	N	9	177	1			32
							10	9									
*05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	196	1	862	2	N	10	2	8			40
							11	9									
*06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	57	1	441	2	N	8					48
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	772	1	5829	2	Y	81					167
							89	9									
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751	1	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
							110	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	772	1	5984	2	Y	65	14	1	1	8	154
							72	9									
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732	1	5880	2	Y	56					210
							62	9									
*05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	2712	1	11941	2	Y	63	156	1	7	8	110
							69	9									
*06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	728	1	5619	2	Y	125	152	1			78
							138	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	Y	23	21	1			23
							25	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	Y	27	42	1			8
							30	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	347	1	4243	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	525	1	3399	2	Y	25	27	1			11
							28	9									
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	253	1	3180	2	Y	21	25	1			7
							23	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	Y	8	32	1	1	8	11
							9	9									
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	89	1	1201	2	Y	11					22
							12	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					22
*05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	396	1	2642	2	Y	15	15	8			22
							17	9									
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					22

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	262	1	2968	2	Y	59	6	8			106
							65	9									
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	207	1	2469	2	Y	3	75	1	3	8	31
							3	9									
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	232	1	3110	2	Y	-0-					31
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	233	1	2956	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	793	1	5286	2	Y	83	64	1	22	8	28
							91	9									
06	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	243	1	2942	2	Y	12					40
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	490	1	3702	2	Y	24					97
							26	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3282	2	Y	26	60	1	3	8	60
							29	9									
03	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	476	1	3684	2	Y	19	9	1			70
							21	9									
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	438	1	3512	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
*05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	1527	1	6723	2	Y	16	3	8			44
							18	9									
06	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	348	1	2681	2	Y	24	26	1			39
							26	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	192	1	2165	2	Y	9	4	8			57
							10	9									
02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	149	1	1777	2	Y	2	44	1	2	8	13
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	176	1	2366	2	Y	-0-					13
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	157	1	1990	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	553	1	3683	2	Y	14	9	8			18
							15	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	154	1	1873	2	Y	20					38
							22	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	443	1	3348	2	Y	22					91
							24	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	426	1	2941	2	Y	24	57	1	3	8	55
							26	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	437	1	3384	2	Y	18	9	1			64
							20	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	423	1	3400	2	Y	18	53	1			29
							20	9									
*05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1540	1	6780	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
06	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	318	1	2453	2	Y	23	24	1			37
							25	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	144	1	1716	2	Y	39	61	1	3	8	28
							43	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					28
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*05	3100	N	4825	-0-	1725	1725	615	1	4102	2	Y	98	57	1	22	8	47
							108	9									
*06	3000	N	1989	-0-	-1011	714	152	1	1833	2	Y	4					51
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	380	1	2873	2	Y	18					89
							20	9									
02	DLQ	G-10	4787	-0-	4787	4787	600	1	4144	2	Y	39	59	1	4	8	65
							43	9									
03	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	8850	462	1	3579	2	Y	20	8	1	1	8	76
							22	9									
04	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	12146	363	1	2910	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
*05	DLQ	G-10	6687	-0-	6687	18833	1234	1	5435	2	Y	16	4	8			44
							18	9									
*06	22088	X	3255	-0-	-18833	-0-	369	1	2845	2	Y	37	57	1			22
							41	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1477	-0-	-941	-0-	161	1	1312	2	N	4	15	1			8
							4	9									
02	2464	X	1202	-0-	-1262	-0-	127	1	1073	2	N	2					10
							2	9									
03	2728	X	1725	-0-	-1003	-0-	157	1	1567	2	N	1					11
							1	9									
04	2640	X	1881	-0-	-759	-0-	173	1	1603	2	N	95	13	1			93
							105	9									
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	2	N	3	47	1			15
							3	9									
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	253	1	3571	2	N	-0-					15

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	N	-0-					10
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	157	1	818	2	N	-0-					10
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	117	1	734	2	N	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	N	52	37	1			25
							57	9									
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	404	1	1249	2	N	-0-					8
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	N	-0-					8

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	245	1	2433	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	193	1	2354	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	2610	N	1011	-0-	-1599	-0-	76	1	926	2	Y	8					12
							9	9									
*05	2945	N	476	-0-	-2469	-0-	63	1	407	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	2490	N	554	-0-	-1936	-0-	41	1	511	2	Y	2					5
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	2	N	31	20	1			14
							34	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	N	10	18	1			6
							11	9									
03	1519	N	112	-0-	-1407	-0-	7	1	94	2	N	10	12	1			4
							11	9									
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	10	6	1			8
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	8	13	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7	6	1			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*06	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	354	1	4002	2	Y	69	9	8			108
							76	9									
02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	274	1	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
							4	9									
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7448	271	1	3630	2	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227	276	1	3502	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*05	DLQ G-10		8061	-0-	8061	19288	1036	1	6905	2	Y	109	75	1	30	8	36
							120	9									
*06	22635	X	3347	-0-	-19288	-0-	254	1	3075	2	Y	16					52
							18	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	470	2	N	7	5	1			3
							8	9									
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35	1	394	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	27	1	335	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34	1	420	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*05	496	N	312	-0-	-184	-0-	41	1	267	2	N	4	6	1			1
							4	9									
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	4	3	1			2
							4	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	236	1	2670	2	Y	11	5	8			74
							12	9									
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200	1	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
							3	9									
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5387	194	1	2608	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188	1	2391	2	Y	-0-					16
*05	DLQ G-10		6016	-0-	6016	13982	781	1	5212	2	Y	21	12	8			25
							23	9									
*06	2900	N	2458	-0-	-442	13540	185	1	2239	2	Y	31					56
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3695	2	Y	23	21	1			19
							25	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310	1	3538	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	290	1	3539	2	Y	20	33	1			6
							22	9									
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274	1	3344	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	392	1	2539	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	Y	13	12	1			4
							14	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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	N	2	6	1			4
							2	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	844	2	N	2					6
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	1					7
							1	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	980	2	N	22	7	1			22
							24	9									
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	323	1	2431	2	N	2	11	1	1	8	4
							2	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					47
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	7					54
							8	9									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	290	1	2686	2	Y	23					77
							25	9									
*05	3100	N	5154	-0-	2054	2055	603	1	4543	2	Y	7	5	8			79
							8	9									
*06	3000	N	4421	-0-	1421	3476	293	1	4127	2	Y	1					80
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	591	1	2413	2	N	44	92	1	4	8	41
							48	9									
02	2800	N	2819	-0-	19	19	408	1	2374	2	N	34	2	8			73
							37	9									
03	2649	N	2630	-0-	-19	-0-	384	1	2246	2	N	-0-					73
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	363	1	2066	2	N	16					89
							18	9									
*05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1498	1	4449	2	N	49	19	8			119
							54	9									
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	387	1	2112	2	N	7	100	1			26
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					76
02	1512	N	894	-0-	-618	-0-	70	1	805	2	Y	17	2	8			91
							19	9									
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					91
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	210	1	2561	2	Y	9					100
							10	9									
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	14	84	1	6	8	24
							15	9									
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	-0-					24

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	809	2	N	13	9	1			6
							14	9									
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1	575	2	N	7	9	1			4
							8	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	811	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1	603	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*05	713	N	459	-0-	-254	-0-	61	1	391	2	N	6	8	1	1	8	2
							7	9									
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			3
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	Y	3					40
							3	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2667	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	223	1	2717	2	Y	-0-					40
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	217	1	2658	2	Y	-0-					40
*05	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	309	1	1993	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	3120	X	1993	-0-	-1127	-0-	145	1	1813	2	Y	32	63	1			9
							35	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	93	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	111	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	168	1	1669	2	N	27	18	1			12
							30	9									
02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1	1732	2	N	16	19	1			9
							18	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	300	1	3673	2	N	14	17	1			6
							15	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	14	9	1			11
							15	9									
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	433	1	2798	2	N	17	19	1	4	8	5
							19	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	202	1	2537	2	N	11	9	1			7
							12	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	30	1	294	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	532	X	489	-0-	-43	-0-	39	1	444	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	38	1	464	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	780	X	525	-0-	-255	-0-	40	1	481	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*05	806	X	429	-0-	-377	-0-	57	1	366	2	N	5	6	1	1	8	1
							6	9									
06	510	X	396	-0-	-114	-0-	29	1	364	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	407	1	4038	2	N	66	47	1			29
							73	9									
02	4396	X	4186	-0-	-210	-0-	334	1	3805	2	N	43	47	1			25
							47	9									
03	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	336	1	4107	2	N	36	46	1			15
							40	9									
04	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	338	1	4117	2	N	38	23	1			30
							42	9									
*05	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	468	1	3029	2	N	40	52	1	5	8	13
							44	9									
06	4500	X	2967	-0-	-1533	-0-	217	1	2719	2	N	28	23	1			18
							31	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	Y	-0-					58
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	48	4	8			102
							53	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	199	1	2433	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	Y	9					111
							10	9									
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	251	1	1625	2	Y	13	93	1	5	8	26
							14	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	532	1	5283	2	N	88	61	1			39
							97	9									
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	439	1	5008	2	N	50	59	1			30
							55	9									
03	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	416	1	5083	2	N	43	55	1			18
							47	9									
04	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	418	1	5097	2	N	45	27	1			36
							50	9									
*05	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	583	1	3771	2	N	47	62	1	6	8	15
							52	9									
06	5700	X	3928	-0-	-1772	-0-	287	1	3605	2	N	33	27	1			21
							36	9									

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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	152	1	1513	2	N	25	19	1			11
							28	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1768	2	N	22	20	1			13
							24	9									
03	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	151	1	1847	2	N	18	23	1			8
							20	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	19	12	1			15
							21	9									
*05	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	228	1	1478	2	N	19	26	1	2	8	6
							21	9									
06	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	96	1	1205	2	N	15	12	1			9
							17	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1465	2	Y	1					21
							1	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					21
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-					21
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	145	1	943	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	68	1	847	2	Y	15	32	1			4
							17	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					56
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	16	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	X	101	-0-	-1439	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	X	155	-0-	-235	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	217	X	117	-0-	-100	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	252	1	3281	2	N	5	5	8			64
							6	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	2	N	2	2	8			64
							2	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	487	1	2976	2	N	43					107
							47	9									
04	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	446	1	2664	2	N	-0-					107
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	773	1	2791	2	N	8	8	8			107
							9	9									
06	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2530	2	N	1					108
							1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					1
							1	9									
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	61	2	N	1					2
							1	9									
*05	403	N	24	-0-	-379	-0-	3	1	21	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	575	1	5707	2	Y	-0-					65
02	5796	X	5616	-0-	-180	-0-	453	1	5161	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	6479	X	5522	-0-	-957	-0-	418	1	5104	2	Y	-0-					65
04	6270	X	5323	-0-	-947	-0-	401	1	4892	2	Y	27					92
							30	9									
*05	6479	X	4012	-0-	-2467	-0-	535	1	3464	2	Y	12	66	1	2	8	36
							13	9									
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	265	1	3334	2	Y	5					41
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	128	-0-	-492	-0-	14	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	2	1			1
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	1					1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3850	-0-	-2474	-0-	418	1	3417	2	Y	14					37
							15	9									
02	4984	X	4640	-0-	-344	-0-	484	1	4100	2	Y	51	43	1			45
							56	9									
03	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	500	1	4976	2	Y	10					55
							11	9									
04	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	463	1	4279	2	Y	28	50	1			33
							31	9									
*05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1322	1	9961	2	Y	14	39	1	1	8	7
							15	9									
*06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	661	1	9332	2	Y	15					22
							17	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424	1	3463	2	N	8	26	1			16
							9	9									
02	3808	X	3059	-0-	-749	-0-	322	1	2730	2	N	6					22
							7	9									
03	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	362	1	3600	2	N	3					25
							3	9									
04	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	344	1	3178	2	N	130	27	1			128
							143	9									
*05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	993	1	7481	2	N	6	65	1	2	8	21
							7	9									
*06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52	1	393	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32	1	227	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
03	1178	X	156	-0-	-1022	-0-	18	1	135	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25	1	199	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*05	465	X	426	-0-	-39	-0-	78	1	344	2	Y	4					10
							4	9									
06	450	X	228	-0-	-222	-0-	25	1	196	2	Y	6	9	1			7
							7	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	551	-0-	-317	-0-	107	1	436	2	N	7	24	1	1	8	7
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	N	8	1	8			14
							9	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	114	1	665	2	N	-0-					14
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	603	2	N	5					19
							6	9									
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	396	1	1177	2	N	13	5	8			27
							14	9									
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	N	1	22	1			6
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	1	1			1
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	496	-0-	-248	-0-	62	1	431	2	N	3	3	8			37
							3	9									
02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77	1	632	2	N	12	2	8			47
							13	9									
03	1147	X	641	-0-	-506	-0-	67	1	574	2	N	-0-					47
04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	101	1	570	2	N	-0-					47
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	257	1	734	2	N	8	8	8			47
							9	9									
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	37	1	334	2	N	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	Y	10					21
							11	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	730	2	Y	8	2	1			19
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	7					26
							8	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	345	1	1520	2	Y	8	19	1	1	8	14
							9	9									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	712	2	Y	16	19	1			10
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129	1	1475	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	T. A.		2488	-0-	2488	4098	187	1	2287	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					4
*05	6821	X	279	-0-	-6542	-0-	37	1	241	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	52	1	653	2	Y	4					4
							4	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	121	1	1197	2	N	30	62	1	3	8	27
							33	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	N	10	1	8			36
							11	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	2	N	-0-					36
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	N	6					42
							7	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	N	15	6	8			51
							17	9									
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	7	43	1			15
							8	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
01	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	144	1	1089	2	Y	7					32
							8	9									
02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-	135	1	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
							10	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	2	Y	7	3	1			23
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1137	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
*05	3100	N	3236	-0-	136	136	597	1	2632	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
*06	1469	N	1333	-0-	-136	-0-	151	1	1163	2	Y	17	24	1			10
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					31
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	379	2	N	1	1	8			31
							1	9									
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					31

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-1151	-0-	343	1	3403	2	N	57	40	1			25
							63	9									
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	320	1	3648	2	N	40	41	1			24
							44	9									
03	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	265	1	3238	2	N	33	43	1			14
							36	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	314	1	3826	2	N	37	22	1			29
							41	9									
*05	4433	X	2783	-0-	-1650	-0-	368	1	2375	2	N	36	49	1	4	8	12
							40	9									
06	4290	X	2687	-0-	-1603	-0-	196	1	2462	2	N	26	22	1			16
							29	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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	224	1	1824	2	Y	-0-					53
02	1820	N	570	-0-	-1250	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					53
03	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	70	1	687	2	Y	13					66
							14	9									
04	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	109	1	1013	2	Y	25					91
							28	9									
*05	3100	N	3137	-0-	37	37	367	1	2766	2	Y	4	2	8			93
							4	9									
*06	2875	N	2838	-0-	-37	-0-	187	1	2650	2	Y	1					94
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205	1	2032	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331	1	3776	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361	1	4418	2	Y	52	76	1			15
							57	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324	1	3948	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
*05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	292	1	1891	2	Y	32	32	1	4	8	12
							35	9									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	36	37	1			11
							40	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	351	1	2869	2	N	-0-					100
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327	1	2774	2	N	151	129	1			122
							166	9									
03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354	1	3521	2	N	39					161
							43	9									
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310	1	2876	2	N	34					195
							37	9									
*05	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	402	1	2606	2	N	15	138	1	5	8	67
							17	9									
06	3780	X	2306	-0-	-1474	-0-	170	1	2136	2	N	-0-					67

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	11	15	1			16
							12	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
							18	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88	1	2063	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83	1	1890	2	Y	11					21
							12	9									
*05	3100	N	4187	-0-	1087	1087	307	1	3862	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
*06	2917	N	1830	-0-	-1087	-0-	73	1	1718	2	Y	35	40	1			14
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21393	X	7478	-0-	-13915	-0-	685	1	6793	2	Y	-0-					63
02	8064	X	6312	-0-	-1752	-0-	509	1	5801	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
03	8928	X	6056	-0-	-2872	-0-	458	1	5598	2	Y	-0-					63
04	8640	X	5812	-0-	-2828	-0-	438	1	5342	2	Y	29					92
							32	9									
*05	8184	X	4385	-0-	-3799	-0-	585	1	3786	2	Y	13	66	1	2	8	37
							14	9									
06	7230	X	2429	-0-	-4801	-0-	179	1	2247	2	Y	3					40
							3	9									

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
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	306	1	1496	2	N	-0-					119
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	279	1	1457	2	N	-0-					119
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	229	1	1435	2	N	-0-					119
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	211	1	1323	2	N	132	187	1			64
							145	9									
*05	3100	N	3629	-0-	529	529	888	1	2741	2	N	-0-					20
*06	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	214	1	1179	2	N	-0-					20

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
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	243	1	2412	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	227	1	2590	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	214	1	2615	2	Y	6					11
							7	9									
*05	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	292	1	1895	2	Y	9	13	1	5	8	2
							10	9									
06	3030	X	1748	-0-	-1282	-0-	128	1	1610	2	Y	9					11
							10	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	387	1	3839	2	Y	20	24	1			19
							22	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	352	1	4008	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
03	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	297	1	3633	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	317	1	3876	2	Y	12					18
							13	9									
*05	4619	X	3278	-0-	-1341	-0-	436	1	2825	2	Y	15	22	1	7	8	4
							17	9									
06	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	180	1	2263	2	Y	13					17
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3899	-0-		-317		-0-	355	1	3523	2	Y	19	25	1			18
									21	9									
02	3719	X	3719	-0-		-0-		-0-	299	1	3409	2	Y	10	22	1			6
									11	9									
03	4278	X	3905	-0-		-373		-0-	294	1	3588	2	Y	21	21	1			6
									23	9									
04	4140	X	3895	-0-		-245		-0-	294	1	3588	2	Y	12					18
									13	9									
*05	4278	X	3061	-0-		-1217		-0-	408	1	2639	2	Y	13	21	1	6	8	4
									14	9									
06	3990	X	2214	-0-		-1776		-0-	162	1	2040	2	Y	11					15
									12	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-		-0-		-0-	454	1	3710	2	N	9	26	1			17
									10	9									
02	4032	X	3602	-0-		-430		-0-	379	1	3215	2	N	7					24
									8	9									
03	4503	X	4503	-0-		-0-		-0-	412	1	4088	2	N	3					27
									3	9									
04	4320	X	4004	-0-		-316		-0-	387	1	3580	2	N	34	27	1			34
									37	9									
*05	9402	X	9402	-0-		-0-		-0-	1101	1	8298	2	N	3	17	1	2	8	6
									3	9									
*06	8725	X	8725	-0-		-0-		-0-	577	1	8148	2	N	-0-					6

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2325	-0-		-2945		-0-	213	1	2112	2	Y	-0-					48
02	4620	X	1987	-0-		-2633		-0-	160	1	1826	2	Y	1	1	8			48
									1	9									
03	5363	X	2264	-0-		-3099		-0-	171	1	2093	2	Y	-0-					48
04	5190	X	2248	-0-		-2942		-0-	170	1	2066	2	Y	11					59
									12	9									
*05	5363	X	1619	-0-		-3744		-0-	216	1	1396	2	Y	6	43	1	1	8	21
									7	9									
06	2250	X	1893	-0-		-357		-0-	140	1	1751	2	Y	2					23
									2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	621	-0-		-1425		-0-	105	1	516	2	N	-0-					13
02	491	N	491	-0-		-0-		-0-	79	1	412	2	N	-0-					13
03	1478	N	1478	-0-		-0-		-0-	203	1	1275	2	N	-0-					13
04	1362	N	1362	-0-		-0-		-0-	171	1	1073	2	N	107	68	1			52
									118	9									
*05	1972	N	1972	-0-		-0-		-0-	483	1	1489	2	N	-0-					16
06	1440	N	448	-0-		-992		-0-	69	1	379	2	N	-0-					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					42
02	896	N	25	-0-	-871	-0-	2	1	21	2	N	2	43	1			1
							2	9									
03	651	N	137	-0-	-514	-0-	12	1	124	2	N	1					2
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	10					12
							11	9									
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	2	N	4	8	1	2	8	6
							4	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	-0-					6

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

01	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	279	1	2273	2	Y	10					23
							11	9									
02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208	1	1763	2	Y	22	26	1			19
							24	9									
03	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	247	1	2456	2	Y	5					24
							6	9									
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226	1	2094	2	Y	14	22	1			16
							15	9									
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	625	1	4708	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	267	1	3761	2	Y	6					9
							7	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					3
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					3
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					3
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	227	1	1468	2	Y	-0-					3
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	2	Y	29	24	1			8
							32	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3438	2	Y	43	35	1			36
							47	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	330	1	3757	2	Y	38	35	1			39
							42	9									
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	298	1	3644	2	Y	44	70	1			13
							48	9									
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294	1	3593	2	Y	46	38	1			21
							51	9									
*05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	402	1	2604	2	Y	45	43	1	6	8	17
							50	9									
06	4050	X	2503	-0-	-1547	-0-	182	1	2287	2	Y	31	38	1			10
							34	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	154	1	1157	2	N	-0-					123
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	128	1	889	2	N	-0-					123
03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	108	1	839	2	N	-0-					123
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	99	1	798	2	N	-0-					123
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	356	1	1569	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	95	1	734	2	N	-0-					123

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	Y	5					15
							6	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	44	1	335	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	17	1	136	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	271	1	1192	2	Y	1					5
							1	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	397	1	3944	2	Y	49	44	1			41
							54	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	362	1	4120	2	Y	42	40	1			43
							46	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	334	1	4080	2	Y	49	78	1			14
							54	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	331	1	4045	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
*05	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	428	1	2769	2	Y	47	46	1	6	8	18
							52	9									
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	218	1	2730	2	Y	36	43	1			11
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3149	-0-	-1098	-0-	287	1	2845	2	Y	15	18	1			15
							17	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	196	1	2402	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	2	Y	12					16
							13	9									
*05	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	312	1	2013	2	Y	12	19	1	5	8	4
							13	9									
06	3360	X	2431	-0-	-929	-0-	179	1	2239	2	Y	12					16
							13	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	408	1	4053	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	380	1	4340	2	Y	13	26	1			8
							14	9									
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	338	1	4133	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	347	1	4225	2	Y	16					23
							18	9									
*05	5239	X	3594	-0-	-1645	-0-	479	1	3096	2	Y	17	27	1	8	8	5
							19	9									
06	5070	X	3196	-0-	-1874	-0-	235	1	2943	2	Y	16					21
							18	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	277	1	2753	2	Y	35	18	1			29
							39	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2180	2	Y	22	28	1			23
							24	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	159	1	1941	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
*05	2356	N	496	-0-	-1860	-0-	65	1	416	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	35	1	436	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	321	1	3185	2	Y	17	21	1			16
							19	9									
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	318	1	3627	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	3750	X	2472	-0-	-1278	-0-	187	1	2273	2	Y	11					18
							12	9									
*05	4309	X	1980	-0-	-2329	-0-	264	1	1703	2	Y	12	22	1	4	8	4
							13	9									
06	4170	X	1701	-0-	-2469	-0-	125	1	1566	2	Y	9					13
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11827	-0-	-2805	-0-	1287	1	10514	2	N	24	80	1			50
							26	9									
02	12236	X	9440	-0-	-2796	-0-	994	1	8426	2	N	18					68
							20	9									
03	13547	X	11969	-0-	-1578	-0-	1092	1	10868	2	N	8					76
							9	9									
04	13110	X	10765	-0-	-2345	-0-	1048	1	9699	2	N	16	77	1			15
							18	9									
*05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	3085	1	23246	2	N	20	7	1	6	8	16
							22	9									
*06	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1694	1	23898	2	N	-0-					16

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	397	1	3937	2	Y	5					39
							6	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	295	1	3365	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	Y	-0-					39
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					39
*05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	348	1	2251	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	161	1	2024	2	Y	36	65	1			10
							40	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-	8	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	1					1
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	2					3
							2	9									
*05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-	2	1			1
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13425	-0-	-2168	-0-	1209	1	11997	2	N	199	140	1			88
							219	9									
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1006	1	11464	2	N	125	139	1			74
							138	9									
03	14043	X	12984	-0-	-1059	-0-	973	1	11893	2	N	107	136	1			45
							118	9									
04	13590	X	12762	-0-	-828	-0-	957	1	11681	2	N	113	68	1			90
							124	9									
*05	14043	X	10466	-0-	-3577	-0-	1385	1	8954	2	N	115	155	1	13	8	37
							127	9									
06	13500	X	8502	-0-	-4998	-0-	620	1	7790	2	N	84	69	1			52
							92	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	6	5	1			5
							7	9									
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	11	1	129	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			2
							6	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
01	13640	X	12311	-0-	-1329	-0-	1338	1	10923	2	Y	45					105
							50	9									
02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990	1	8389	2	Y	104	118	1			91
							114	9									
03	12648	X	11803	-0-	-845	-0-	1076	1	10703	2	Y	22					113
							24	9									
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037	1	9598	2	Y	63	102	1			74
							69	9									
*05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	3082	1	23226	2	Y	30	86	1	2	8	16
							33	9									
*06	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1621	1	22884	2	Y	36					52
							40	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1738	2	14	9	N	13	1	8			50
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					58
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	N	10					68
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1598	2	10	9	N	9					77
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					97

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	31	2			N	-0-					123
02	2352	X	2071	-0-	-281	-0-	2062	2	9	9	N	8	8	8			123
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2432	2	18	9	N	16	3	8			136
04	1440	X	910	-0-	-530	-0-	906	2	4	9	N	4					140
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					152

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3127	2	20	9	N	18	3	8			90
02	3080	X	2662	-0-	-418	-0-	2643	2	19	9	N	17	4	8			103
03	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2790	2	8	9	N	7	2	8			108
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	N	19					127
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	2	19	9	N	17					148

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	203	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	204	1	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	200	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1233	8	1	422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	3613	619	1	1691	2	Y	64	59	1	5	8	-0-
							70	9									
*05	3000	N	2273	-0-	-727	2886	6	1	2265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3000	N	1836	-0-	-1164	1722	407	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	195	1	610	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1269	8	1	427	2	Y	26	23	1	3	8	60
							29	9									
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2105	224	1	611	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	154	1	542	2	Y	72	72	1			60
							79	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	116	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	557	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	570	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	155	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	189	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	148	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	149	1	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	593	1	1357	2	N	5	5	1			20
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20
*06	1503	N	-0-	-0-	-1503	-0-					N	76	76	1			20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	170	-0-	-1034	-0-	1	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	128	1	451	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 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
01	1664	N	197	-0-	-1467	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	40	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2092	2	8	9	N	7					331
02	3248	X	2259	-0-	-989	-0-	2063	2	196	9	N	178					509
03	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2965	2	6	9	N	5					514
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2811	2	15	9	N	14	183	1			345
05	2697	X	1510	-0-	-1187	-0-	1499	2	11	9	N	10					355
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					355

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	782	-0-	-334	-0-	773	2	9	9	N	8					196
02	1232	X	480	-0-	-752	-0-	477	2	3	9	N	3					199
03	1364	X	654	-0-	-710	-0-	645	2	9	9	N	8					207
04	840	X	446	-0-	-394	-0-	444	2	2	9	N	2					209
05	868	X	675	-0-	-193	-0-	603	2	72	9	N	65					274
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					274

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	17946	-0-	-7381	-0-	17927	2	19	9	N	17	159	1			-0-
02	24920	X	15640	-0-	-9280	-0-	15621	2	19	9	N	17					17
03	27590	X	20296	-0-	-7294	-0-	20180	2	116	9	N	105	122	1			-0-
04	23280	X	16953	-0-	-6327	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16029	-0-	-5454	-0-	15830	2	199	9	N	181	181	1			-0-
06	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	31910	-0-	-4639	-0-	31885	2	25	9	N	23					593
02	33012	X	27989	-0-	-5023	-0-	27789	2	200	9	N	182	179	1			596
03	36735	X	28953	-0-	-7782	-0-	28837	2	116	9	N	105	122	1			579
04	35550	X	26562	-0-	-8988	-0-	26466	2	96	9	N	87					666
05	35061	X	24699	-0-	-10362	-0-	24591	2	108	9	N	98	188	1			576
06	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					N	NO RPT					576

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

01	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	71	1	1870	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66	1	1704	2	Y	7					40
							8	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	129	1	1733	2	Y	7					59
							8	9									
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	132	1	1667	2	Y	5					64
							6	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	8	60	1	1	8	11
							9	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	138	1	1848	2	Y	3					32
							3	9									
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	6					38
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

01	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	72	1	1893	2	Y	57	94	1	2	8	87
							63	9									
02	2324	N	1269	-0-	-1055	-0-	45	1	1173	2	Y	46	86	1	1	8	46
							51	9									
03	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	76	1	1475	2	Y	57	80	1	4	8	19
							63	9									
04	1950	N	1435	-0-	-515	-0-	96	1	1283	2	Y	51	8	8			62
							56	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	44	78	1			28
							48	9									
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1851	2	Y	26					54
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	61	1	1591	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									
03	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	82	1	1584	2	Y	26	2	8			161
							29	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	10	5	8			166
							11	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	14					180
							15	9									
06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	119	1	1497	2	Y	13					193
							14	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
01	806	X	674	-0-	-132	-0-	24	1	641	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	4					6
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	3					6
							3	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
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	9	1	8			46
							10	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	10	3	8			62
							11	9									
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	116	1	1542	2	Y	9	52	1	6	8	13
							10	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	115	1	1538	2	Y	5					18
							6	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	2	Y	6					24
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	8					32
							9	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	Y	7					39
							8	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			51
							10	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	Y	7					58
							8	9									
06	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	129	1	1622	2	Y	5					63
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	7	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	10	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	61	1	1613	2	Y	10	1	8			113
							11	9									
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	84	1	1625	2	Y	19	2	8			62
							21	9									
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1396	2	Y	20	6	8			76
							22	9									
05	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	70	1	935	2	Y	14					90
							15	9									
06	1680	N	908	-0-	-772	-0-	66	1	830	2	Y	11	80	1			21
							12	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	76	1	1992	2	Y	10	1	8			32
							11	9									
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	101	1	1962	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
05	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	139	1	1864	2	Y	-0-					38
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	145	1	1834	2	Y	-0-	31	1			7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	56	1	1480	2	Y	11	19	1			16
							12	9									
02	1540	X	1419	-0-	-121	-0-	52	1	1357	2	Y	9					25
							10	9									
03	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	75	1	1458	2	Y	20	35	1	1	8	9
							22	9									
04	1530	X	1508	-0-	-22	-0-	104	1	1390	2	Y	13	3	8			19
							14	9									
05	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	101	1	1355	2	Y	10					29
							11	9									
06	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	106	1	1331	2	Y	17					46
							19	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
01	2294	X	2172	-0-	-122	-0-	79	1	2063	2	Y	27	21	1	1	8	20
							30	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	37	32	1	2	8	25
							41	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	46	41	1	8	8	22
							51	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	141	1	1892	2	Y	31	21	1			32
							34	9									
06	2190	N	1899	-0-	-291	-0-	137	1	1725	2	Y	34	38	1			28
							37	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
01	2604	N	2321	-0-	-283	-0-	84	1	2215	2	Y	20					99
							22	9									
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	76	1	1980	2	Y	14					113
							15	9									
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	115	1	2231	2	Y	17	1	8			129
							19	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	25	112	1	6	8	36
							28	9									
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	155	1	2075	2	Y	12					48
							13	9									
06	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	161	1	2033	2	Y	12					60
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8991	-0-	-1394	-0-	328	1	8596	2	Y	61	72	1	2	8	82
							67	9									
02	8848	X	7812	-0-	-1036	-0-	287	1	7468	2	Y	52	80	1	1	8	53
							57	9									
03	9579	X	8268	-0-	-1311	-0-	403	1	7801	2	Y	58	88	1	4	8	19
							64	9									
04	9030	X	7732	-0-	-1298	-0-	535	1	7124	2	Y	66	9	8			76
							73	9									
05	8990	X	7709	-0-	-1281	-0-	532	1	7129	2	Y	44	92	1			28
							48	9									
06	8700	X	7372	-0-	-1328	-0-	540	1	6803	2	Y	26					54
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	66	1	1731	2	Y	17	2	8			72
							19	9									
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	55	1	1428	2	Y	9	57	1	1	8	23
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	8	2	8			29
							9	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	100	1	1327	2	Y	11	7	8			33
							12	9									
05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	111	1	1481	2	Y	5					38
							6	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	7					45
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

01	3038	N	1938	-0-	-1100	-0-	71	1	1856	2	Y	10	1	8			30
							11	9									
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	19	7	8			57
							21	9									
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	134	1	1792	2	Y	10					67
							11	9									
06	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	139	1	1750	2	Y	9	54	1			22
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	7	1	8			48
							8	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									
03	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	55	1	1055	2	Y	8	1	8			65
							9	9									
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	82	1	1096	2	Y	12	4	8			73
							13	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	Y	7					80
							8	9									
06	1080	N	597	-0-	-483	-0-	43	1	541	2	Y	12					92
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	58	1	1510	2	Y	11	1	8			125
							12	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	Y	22	2	8			69
							24	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	21	7	8			83
							23	9									
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	80	1	1078	2	Y	14					97
							15	9									
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	103	1	1295	2	Y	20	87	1			30
							22	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
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	72	1	1886	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	99	1	1918	2	Y	10	2	8			31
							11	9									
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	125	1	1668	2	Y	13	5	8			39
							14	9									
05	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	114	1	1530	2	Y	8					47
							9	9									
06	1950	N	1558	-0-	-392	-0-	114	1	1437	2	Y	6					53
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	61	1	1604	2	Y	25	1	8			79
							28	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	17	77	1	2	8	42
							19	9									
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	104	1	1386	2	Y	22	6	8			58
							24	9									
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	113	1	1507	2	Y	12					70
							13	9									
06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	123	1	1552	2	Y	9					79
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1011	2	Y	30	22	1	1	8	23
							33	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	27	1	522	2	Y	15	22	1	1	8	10
							17	9									
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	53	1	699	2	Y	8	13	1	1	8	4
							9	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	22	4	1			22
							24	9									
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	23	26	1			19
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	37 14	1 9	965	2	Y	13	13	1			7
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	34 11	1 9	891	2	Y	10					17
03	1333	N	714	-0-	-619	-0-	35 11	1 9	668	2	Y	10	17	1	5	8	5
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	61 23	1 9	1593	2	N	21	1	8			115
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58 19	1 9	1522	2	N	17					132
03	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62 18	1 9	1200	2	N	16	3	8			145
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104 20	1 9	1380	2	N	18	1	8			162
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	157 24	1 9	2103	2	N	22					184
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	143 20	1 9	1802	2	N	18					202

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	53 3	1 9	1382	2	Y	3					22
02	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	44 4	1 9	1136	2	Y	4	16	1			10
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64 6	1 9	1235	2	Y	5	1	8			14
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108 9	1 9	1437	2	Y	8	2	8			20
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	1517	2	Y	4					24
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	1489	2	Y	3					27

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	104 4	1 9	2721	2	Y	4	4	1	1	8	1
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92 3	1 9	2406	2	Y	3	2	1			2
03	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	136 9	1 9	2636	2	Y	8	2	1	2	8	6
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	171 11	1 9	2272	2	Y	10	7	1	5	8	4
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	184 6	1 9	2465	2	Y	5	6	1			3
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	294 6	1 9	3702	2	Y	5					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	14	1	8			142
							15	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	17	2	8			170
							19	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	18	6	8			182
							20	9									
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	141	1	1894	2	N	8					190
							9	9									
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	145	1	1834	2	N	15					205
							17	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	851	-0-	-2218	-0-	30	1	796	2	Y	23	44	1			52
							25	9									
02	1120	X	804	-0-	-316	-0-	28	1	736	2	Y	36	38	1			50
							40	9									
03	1240	X	744	-0-	-496	-0-	35	1	681	2	Y	25					75
							28	9									
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	44	1	580	2	Y	17	58	1			34
							19	9									
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	39	1	520	2	Y	14					48
							15	9									
*06	720	N	510	-0-	-210	-0-	36	1	453	2	Y	19					67
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	96	1	2514	2	Y	49	36	1	1	8	37
							54	9									
02	2772	X	2331	-0-	-441	-0-	84	1	2188	2	Y	54	44	1	2	8	45
							59	9									
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	121	1	2344	2	Y	55	59	1	4	8	37
							61	9									
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	168	1	2230	2	Y	62	59	1	10	8	30
							68	9									
05	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	157	1	2109	2	Y	41	29	1			42
							45	9									
06	2580	X	2315	-0-	-265	-0-	166	1	2094	2	Y	50	52	1			40
							55	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	94	1	2457	2	Y	16	1	8			162
							18	9									
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
							13	9									
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	109	1	2111	2	Y	20	4	8			190
							22	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	156	1	2078	2	Y	25	10	8			205
							28	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	14					219
							15	9									
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	Y	12	178	1			53
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	65	1	1697	2	Y	5	57	1			9
							6	9									
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	51	1	1335	2	Y	4					13
							4	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1937	2	Y	7	2	8			18
							8	9									
04	1800	X	505	-0-	-1295	-0-	35	1	466	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
05	1767	X	117	-0-	-1650	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					20
06	1980	X	1159	-0-	-821	-0-	85	1	1071	2	Y	3					23
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45	1	1183	2	Y	32	23	1	1	8	16
							35	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	23					39
							25	9									
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	38	1	727	2	Y	24	37	1	2	8	24
							26	9									
04	1050	N	602	-0-	-448	-0-	36	1	479	2	Y	79	74	1	4	8	25
							87	9									
05	899	N	314	-0-	-585	-0-	18	1	244	2	Y	47	36	1			36
							52	9									
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	11	1	143	2	Y	48	38	1			46
							53	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
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	61	1	1594	2	Y	32	24	1	1	8	16
							35	9									
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	55	1	1419	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	85	1	1640	2	Y	14	37	1	2	8	13
							15	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	43	38	1	5	8	13
							47	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	25	19	1			19
							28	9									
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	121	1	1529	2	Y	25	20	1			24
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

01	682	N	401	-0-	-281	-0-	14	1	365	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	597	2	Y	14	16	1	1	8	10
							15	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	13	15	1	2	8	6
							14	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	14	6	1			14
							15	9									
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	42	1	529	2	Y	12	16	1			10
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	101	1	2643	2	Y	42					120
							46	9									
02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	94	1	2454	2	Y	25					145
							28	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	Y	17	1	8			161
							19	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	17	67	1	7	8	104
							19	9									
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	12					116
							13	9									
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	203	1	2556	2	Y	12					128
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10007 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-119	-0-	48	1	1258	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	44	1	1136	2	Y	26	26	1			23
							29	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	27	30	1	1	8	19
							30	9									
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	77	1	1026	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	69	1	925	2	Y	24	15	1			24
							26	9									
06	1290	N	228	-0-	-1062	-0-	16	1	205	2	Y	6	25	1			5
							7	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-372	-0-	89	1	2347	2	N	12	61	1	1	8	102
							13	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	N	11	1	8			112
							12	9									
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	10	3	8			119
							11	9									
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	2	N	10	7	8			122
							11	9									
05	2821	N	2441	-0-	-380	-0-	169	1	2270	2	N	2					124
							2	9									
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	187	1	2363	2	N	1					125
							1	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	68	1	1769	2	Y	29	1	8			117
							32	9									
03	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	99	1	1908	2	Y	21	87	1	3	8	48
							23	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	28	10	8			66
							31	9									
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	138	1	1849	2	Y	15					81
							17	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	141	1	1781	2	Y	11					92
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	47	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	44	1	1157	2	Y	8					48
							9	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	8	1	8			55
							9	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	46	1	3	8	12
							7	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	4					16
							4	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	147	1	1848	2	Y	5					21
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	47	1	1244	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
02	2128	N	1310	-0-	-818	-0-	47	1	1234	2	Y	26	23	1			23
							29	9									
03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	74	1	1441	2	Y	27	30	1	1	8	19
							30	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	Y	23	15	1			23
							25	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	Y	27	28	1			22
							30	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	5	1	8			139
							6	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	Y	8					147
							9	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	Y	9	2	8			154
							10	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	19	9	8			164
							21	9									
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	203	1	2716	2	Y	5					169
							6	9									
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	192	1	2419	2	Y	6					175
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	76	1	2002	2	Y	9	1	8			42
							10	9									
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
							10	9									
03	2108	N	1304	-0-	-804	-0-	64	1	1233	2	Y	6	1	8			26
							7	9									
04	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	79	1	1056	2	Y	5	2	8			29
							6	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	Y	7					36
							8	9									
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	141	1	1775	2	Y	6					42
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

01	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	156	1	4103	2	Y	22	51	1	1	8	32
							24	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144	1	3756	2	Y	18					50
							20	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	221	1	4278	2	Y	33	65	1	3	8	15
							36	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	311	1	4139	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	312	1	4178	2	Y	14					44
							15	9									
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	331	1	4174	2	Y	29					73
							32	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	102	1	2678	2	N	31	1	8			105
							34	9									
02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	94	1	2438	2	N	20	1	8			124
							22	9									
03	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	130	1	2526	2	N	34	3	8			155
							37	9									
04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	172	1	2291	2	N	33	8	8			180
							36	9									
05	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	170	1	2273	2	N	29					209
							32	9									
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	159	1	2009	2	N	24	168	1			65
							26	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

01	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	109	1	2853	2	Y	23	103	1	2	8	43
							25	9									
02	2884	X	2761	-0-	-123	-0-	101	1	2639	2	Y	19	1	8			61
							21	9									
03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	155	1	2992	2	Y	36	76	1	6	8	15
							40	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	212	1	2817	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
05	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	210	1	2810	2	Y	14					44
							15	9									
06	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	217	1	2740	2	Y	29					73
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	51	1	1329	2	Y	8	1	8			29
							9	9									
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	74	1	1425	2	Y	11	3	8			44
							12	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-					44
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	98	1	1230	2	Y	-0-	36	1			8

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	116	1	3036	2	Y	10	1	8			34
							11	9									
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-	105	1	2720	2	Y	7					41
							8	9									
03	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	157	1	3043	2	Y	11	3	8			49
							12	9									
04	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	221	1	2937	2	Y	19	7	8			61
							21	9									
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	214	1	2862	2	Y	10					71
							11	9									
06	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	220	1	2774	2	Y	10	58	1			23
							11	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					1
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	22	1	272	2	Y	1					1
							1	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	10	1	8			45
							11	9									
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	65	1	1700	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	12	4	8			60
							13	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	15	50	1	12	8	13
							17	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	5					18
							6	9									
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	Y	5					23
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	208	-0-	-128	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

01	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	87	1	2285	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	116	1	2240	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	155	1	2059	2	Y	14	5	8			34
							15	9									
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	157	1	2110	2	Y	8	27	1			15
							9	9									
06	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	157	1	1975	2	Y	9					24
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

01	3100	N	8279	-0-	5179	5179	303	1	7945	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
02	2800	N	5422	-0-	2622	7801	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									
03	3100	N	4606	-0-	1506	9307	225	1	4364	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
04	11977	X	2670	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	13	6	8			61
							14	9									
05	2294	X	1553	-0-	-741	-0-	107	1	1438	2	Y	7					68
							8	9									
06	2220	X	1574	-0-	-646	-0-	115	1	1450	2	Y	8					76
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	67	1	1768	2	N	37	1	8			130
							41	9									
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65	1	1701	2	N	19					149
							21	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	N	34	3	8			180
							37	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	2	N	33	4	8			209
							36	9									
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	134	1	1795	2	N	24	170	1			63
							26	9									
06	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	131	1	1652	2	N	21					84
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	155	1	4055	2	N	1	1	8			17
							1	9									
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139	1	3613	2	N	63					80
							69	9									
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	200	1	3872	2	N	31	2	8			109
							34	9									
04	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	262	1	3487	2	N	5	4	8			110
							6	9									
05	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	261	1	3490	2	N	44					154
							48	9									
06	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	252	1	3182	2	N	3					157
							3	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	27	2	8			130
							30	9									
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	216	1	5611	2	Y	28	92	1	1	8	65
							31	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	314	1	6079	2	Y	29	4	8			90
							32	9									
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	423	1	5635	2	Y	36	10	8			116
							40	9									
05	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	416	1	5577	2	Y	22					138
							24	9									
06	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	428	1	5389	2	Y	19					157
							21	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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	2	Y	3					19
							3	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	1					8
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	2					10
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	174	1	4566	2	Y	30	1	8			178
							33	9									
02	4872	X	4522	-0-	-350	-0-	166	1	4310	2	Y	42	137	1	1	8	82
							46	9									
03	5394	X	4913	-0-	-481	-0-	239	1	4624	2	Y	45	3	8			124
							50	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	53	8	8			169
							58	9									
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	320	1	4288	2	Y	43	136	1			76
							47	9									
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	334	1	4206	2	Y	45					121
							50	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	21385	-0-	-4593	-0-	784	1	20569	2	N	29	1	8			263
							32	9									
02	20944	X	18862	-0-	-2082	-0-	698	1	18157	2	N	6	174	1	1	8	94
							7	9									
03	23188	X	20260	-0-	-2928	-0-	995	1	19261	2	N	4	4	8			94
							4	9									
04	21780	X	18881	-0-	-2899	-0-	1318	1	17550	2	N	12	11	8			95
							13	9									
05	21390	X	18213	-0-	-3177	-0-	1265	1	16944	2	N	4					99
							4	9									
06	20700	X	17676	-0-	-3024	-0-	1299	1	16368	2	N	8					107
							9	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF. 10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	40824	-0-	-10140	-0-	1494	1	39209	2	N	110	330	1			91
							121	9									
02	41188	X	35406	-0-	-5782	-0-	1306	1	33968	2	N	120					211
							132	9									
03	45601	X	37584	-0-	-8017	-0-	1843	1	35668	2	N	66	159	1	1	8	117
							73	9									
04	42330	X	35618	-0-	-6712	-0-	2484	1	33064	2	N	64	19	8			162
							70	9									
05	40827	X	33670	-0-	-7157	-0-	2337	1	31305	2	N	25					187
							28	9									
06	39510	X	32808	-0-	-6702	-0-	2412	1	30394	2	N	2	169	1			20
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164752	X	131559	-0-	-33193	-0-	130749	2	810	9	N	736	728	1	25	8	180
02	111242	X	111242	-0-	-0-	-0-	110746	2	496	9	N	451	544	1	10	8	77
03	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110516	2	463	9	N	421	363	1	35	8	100
04	103719	X	103719	-0-	-0-	-0-	103493	2	226	9	N	205	70	8			235
05	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	103283	2	86	9	N	78	179	1			134
*06	92697	X	92697	-0-	-0-	-0-	92600	2	97	9	N	88					222

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	132751	X	132751	-0-	-0-	-0-	132170	2	581	9	N	528	549	1	10	8	127
02	143332	X	106254	-0-	-37078	-0-	105844	2	410	9	N	373	337	1	6	8	157
03	158689	X	105391	-0-	-53298	-0-	104991	2	400	9	N	364	355	1	27	8	139
04	153570	X	97463	-0-	-56107	-0-	97228	2	235	9	N	214	180	1	49	8	124
05	158689	X	98405	-0-	-60284	-0-	98258	2	147	9	N	134	178	1			80
06	153570	X	89081	-0-	-64489	-0-	88941	2	140	9	N	127					207

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	Y	6	6	1			181
							7	9									
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	81	1	513	3	Y	2	3	1			180
							2	9									
03	DLQ G-10		25	-0-	25	621	4	1	21	3	Y	-0-					180
04	DLQ G-10		187	-0-	187	808	27	1	160	3	Y	-0-					180
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					180
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

01	9672	X	397	-0-	-9275	-0-	57	1	337	3	Y	3	14	1			25
							3	9									
02	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	1020	1	6452	3	Y	23	5	1			43
							25	9									
03	DLQ G-10		8317	-0-	8317	15814	1168	1	6952	3	Y	179	176	1			46
							197	9									
04	DLQ G-10		4291	-0-	4291	20105	621	1	3670	3	Y	-0-					46
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20105					Y	NO RPT					46
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20105					Y	NO RPT					46

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 10800 - 11802

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	500	1	2937	3	Y	25	23	1			200
							28	9									
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	331	1	2092	3	Y	7	11	1			196
							8	9									
03	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5047	376	1	2239	3	Y	1					197
							1	9									
04	DLQ G-10		2490	-0-	2490	7537	360	1	2130	3	Y	-0-					197
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT					197
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT					197

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

01	0	Z	23235	-0-	23235	1315360	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
02	0	Z	18079	-0-	18079	1333439	2460	1	15557	3	Y	56	77	1			229
							62	9									
03	0	Z	20022	-0-	20022	1353461	2879	1	17134	3	Y	8					237
							9	9									
04	0	Z	20422	-0-	20422	1373883	2954	1	17468	3	Y	-0-					237
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1373883					Y	NO RPT					237
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1373883					Y	NO RPT					237

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	25980	-0-	-1796	-0-	3748	1	22027	3	Y	186	175	1			386
							205	9									
02	DLQ	G-10	23112	-0-	23112	23112	3145	1	19888	3	Y	72	87	1			371
							79	9									
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	46618	3365	1	20022	3	Y	108	181	1			298
							119	9									
04	DLQ	G-10	24745	-0-	24745	71363	3578	1	21158	3	Y	8					306
							9	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71363					Y	NO RPT					306
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71363					Y	NO RPT					306

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					143
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6188	2	17	9	N	15					158
03	8711	X	8176	-0-	-535	-0-	8175	2	1	9	N	1					159
04	8430	X	5306	-0-	-3124	-0-	5306	2			N	-0-					159
05	6882	X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159
06	7920	X	4091	-0-	-3829	-0-	4091	2			N	-0-					159

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					63
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					63
03	3100	X	1503	-0-	-1597	-0-	1503	2			N	-0-					63
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	1136	2			N	-0-					63
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	2			N	-0-					63
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	1294	1	2598	2	N	-0-					155
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1552	1	4134	2	N	60					215
							66	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	118	1	3643	2	N	10					225
							11	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	4	1	8			228
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	2	N	20	172	1			80
							22	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					67
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

01	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	3893	2	3	9	N	3					183
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					183
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					183
04	4830	X	4118	-0-	-712	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			183
05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	4218	2			N	-0-					183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	901	1	1685	2	N	-0-					212
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	693	1	2992	2	N	43					255
							47	9									
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	6	233	1			28
							7	9									
04	1830	X	1037	-0-	-793	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					28
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									
*06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					33

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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
01	9641	X	7833	-0-	-1808	-0-	3248	1	4585	2	N	-0-					233
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	2239	1	6564	2	N	5					238
							6	9									
03	9238	X	4856	-0-	-4382	-0-	260	1	4588	2	N	7	177	1			68
							8	9									
04	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	438	1	7087	2	N	-0-					68
05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68
06	8940	X	6102	-0-	-2838	-0-	416	1	5686	2	N	-0-					68

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					43
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					43
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					43
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			43
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43
*06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	991	-0-	-1117	-0-	345	1	646	2	N	-0-					176
02	2800	N	6099	-0-	3299	3299	1126	1	4863	2	N	100					276
							110	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	5282	146	1	4868	2	N	63	309	1			30
							69	9									
04	3000	N	4056	-0-	1056	6338	115	1	3934	2	N	6					36
							7	9									
05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	76	1	2620	2	N	-0-					36

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	662	1	1329	2	N	-0-					22
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	215	1	573	2	N	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	N	-0-					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					22
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	N	-0-					22
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	675	1	2900	2	N	3					190
							3	9									
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	675	1	2548	2	N	6					196
							7	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	750	1	2885	2	N	3	164	1			35
							3	9									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	750	1	3040	2	N	8					43
							9	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	71					114
							78	9									
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	750	1	2860	2	N	13					127
							14	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	10447	X	4287	-0-	-6160	-0-	315	1	3972	3	Y	-0-					28
02	8120	X	7115	-0-	-1005	-0-	223	1	6892	3	Y	-0-					28
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					28
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	39	1	9115	3	Y	-0-					28
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28
06	8700	X	3723	-0-	-4977	-0-	162	1	3561	3	Y	-0-					28

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

01	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	164	1	2063	3	Y	-0-					5
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3908	3	Y	-0-					5
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					5
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	21	1	4899	3	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5
*06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	-0-					5

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

01	217	N	91	-0-	-126	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3569	-0-	-5235	-0-	104	1	3465	3	Y	-0-					28
02	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	998	1	5872	3	Y	-0-					28
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1519	1	8399	3	Y	89	86	1			31
							98	9									
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	3153	1	7778	3	Y	1					32
							1	9									
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32
06	8550	X	2675	-0-	-5875	-0-	465	1	2167	3	Y	39	37	1			34
							43	9									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

01	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	116	1	1466	3	Y	-0-					5
02	3164	X	2207	-0-	-957	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			Y	-0-					5
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	15	1	3387	3	Y	-0-					5
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	89	1	2950	3	Y	-0-					21
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1070	1	6363	3	Y	-0-					21
03	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	1189	1	2126	3	Y	89	94	1			16
							98	9									
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	2660	1	3815	3	Y	1					17
							1	9									
05	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17
06	7950	X	1914	-0-	-6036	-0-	333	1	1551	3	Y	27	29	1			15
							30	9									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

01	5177	X	2055	-0-	-3122	-0-	151	1	1904	3	Y	-0-					4
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	119	1	5872	3	Y	-0-					4
03	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	3957	3			Y	-0-					4
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	19	1	4683	3	Y	-0-					4
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4
06	4560	X	1799	-0-	-2761	-0-	78	1	1721	3	Y	-0-					4

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	17050	X	16809	-0-	-241	-0-	519	1	16290	3	Y	-0-					54
02	19348	X	17467	-0-	-1881	-0-	875	1	16592	3	Y	-0-					54
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1625	1	19352	3	Y	-0-					54
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	938	1	18904	3	Y	-0-					54
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									
06	20310	X	18980	-0-	-1330	-0-	1336	1	17515	3	Y	117	117	1			33
							129	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					1
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	11	1	132	3	N	-0-					1
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	6	1	172	3	N	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					1
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					66
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	3760	2			N	-0-					66
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					66
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4840	2	59	9	N	54					120
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120
06	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	4215	2			N	-0-					120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					54
02	7140	X	6511	-0-	-629	-0-	6482	2	29	9	N	26					80
03	7905	X	6983	-0-	-922	-0-	6983	2			N	-0-					80
04	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7282	2	33	9	N	30					110
05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130
06	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	6846	2			N	-0-					130

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6186	-0-	-1192	-0-	6186	2			N	-0-					130
02	6664	X	6638	-0-	-26	-0-	6638	2			N	-0-					130
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					130
04	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7014	2			N	-0-					130
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63
06	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	6970	2			N	-0-					63

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	636	1	4452	3	N	53					74
							58	9									
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	647	1	4026	3	N	-0-					74
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	717	1	4297	3	N	-0-					74
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	723	1	4182	3	N	-0-					74
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	761	1	4306	3	N	52	92	1			34
							57	9									

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	85	1	929	3	N	-0-					117
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	92	1	855	3	N	-0-					117
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	141	1	1269	3	N	-0-					117
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	154	1	1308	3	N	-0-					117
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									
06	1350	N	877	-0-	-473	-0-	96	1	781	3	N	-0-	75	1			45

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					109
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-					109
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					109
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					109
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					109
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1313	-0-	-647	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	107	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	72	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1162	-0-	-758	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	54	-0-	-969	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	117	-0-	-807	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	137	1	2526	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

01	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	2 11	1 9	62	2	Y	10	10	1			2
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	27	X	24	-0-	-3	-0-	1 2	1 9	21	2	Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

01	18321	X	12169	-0-	-6152	-0-	299 50	1 9	11820	2	Y	45	44	1			7
02	13496	X	10839	-0-	-2657	-0-	257 22	1 9	10560	2	Y	20	24	1			3
03	14291	X	11306	-0-	-2985	-0-	274 20	1 9	11012	2	Y	18	19	1			2
04	13830	X	10850	-0-	-2980	-0-	262 20	1 9	10568	2	Y	18	17	1			3
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280 17	1 9	10788	2	Y	15	16	1			2
06	11790	X	10736	-0-	-1054	-0-	261 22	1 9	10453	2	Y	20	19	1			3

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	T. A.		200	-0-	200	200	150	4	50	9	Y	45					45
02	T. A.		812	-0-	812	1012	500	4	312	9	Y	284					329
03	1486	X	474	-0-	-1012	-0-	300	4	174	9	Y	158	487	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	56					56
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	139					195

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

*01	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	19600	X	NO RPT	-0-	-19600	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			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

01	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	143	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2532	-0-	-492	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	151	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	2008	-0-	-2	-0-	110	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	78	1	1517	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	124	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1512	-0-	-888	-0-	74	1	1438	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	178	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	156	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	181	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	113	1	2194	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	142	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	85	1	1648	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	116	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	104	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	128	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	76	1	1487	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	80	1	1566	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	N	-0-					-0-
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	250	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	285	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	283	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1286	-0-	-2134	-0-	63	1	1223	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

01	2728	X	1516	-0-	-1212	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1369	-0-	-646	-0-	75	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1257	-0-	-513	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2356	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

01	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

01	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					155
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	8	5			147
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	908	3	297	9	N	270	188	1			192
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	633	3	228	9	N	207	182	1			217
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	996	3	300	9	N	273	183	1			307
04	1170	N	709	-0-	-461	-0-	590	3	119	9	N	108					415
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1559	3	272	9	N	247	515	1			66

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1539	3	431	9	N	392	549	1			197
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1099	3	391	9	N	355	380	1			172
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	996	3	305	9	N	277	353	1			96
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	987	3	363	9	N	330	183	1			243
05	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	919	3	440	9	N	400	543	1			100
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	887	3	374	9	N	340	359	1			81

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92					287
02	392	N	136	-0-	-256	-0-	73	3	63	9	N	57	191	1			153
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	73	3	77	9	N	70					223
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	138	3	54	9	N	49					272
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	227	3	136	9	N	124	178	1			151

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1727	3	106	9	N	96					199
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1340	3	63	9	N	57					256
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	3	42	9	N	38					294
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1020	3	21	9	N	19	196	1			117
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	3	66	9	N	60					277

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					102
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
03	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	3			N	-0-					102
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					102
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1330	3	N	102	200	1			132
							112	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	3	N	50					182
							55	9									
03	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	225	1	913	3	N	68	190	1			60
							75	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	465	1	987	3	N	103					163
							113	9									
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1			75
							108	9									
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435	1	1299	3	N	85					160
							94	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	315	1	390	3	N	32					190
							35	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	210	1	373	3	N	33					223
							36	9									
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	420	1	376	3	N	9	179	1			53
							10	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	330	1	466	3	N	20					73
							22	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27					100
							30	9									
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	385	3	N	23					123
							25	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	375	1	1661	3	N	-0-					80
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1771	3	N	22					102
							24	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1874	3	N	10					112
							11	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1779	3	N	3					115
							3	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23					138
							25	9									
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	3	N	30					168
							33	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	3	N	15					84
							17	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	13					97
							14	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	N	16					113
							18	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	3	N	17					130
							19	9									
05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	856	3	N	12					155
							13	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

01	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	5834	3	520	9	N	473	358	1			282
02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	5316	3	464	9	N	422	359	1			345
03	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	5665	3	505	9	N	459	532	1			272
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7198	3	486	9	N	442	532	1			182
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269
*06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6382	3	484	9	N	440	532	1			177

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1385	3	327	9	N	297	180	1			317
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1538	3	190	9	N	173	357	1			133
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	419	3	197	9	N	179	172	1			140
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1427	3	294	9	N	267	175	1			232
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	707	3	180	9	N	164	174	1			220

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	1766	3	377	9	N	343	361	1			167
02	1876	N	1806	-0-	-70	-0-	1454	3	352	9	N	320	179	1			308
03	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	1393	3	329	9	N	299	532	1			75
04	2070	N	1609	-0-	-461	-0-	1265	3	344	9	N	313	178	1			210
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1613	3	328	9	N	298	353	1			123

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3967	3	943	9	N	857	726	1			294
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2658	3	798	9	N	725	892	1			127
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3210	3	967	9	N	879	714	1			292
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3170	3	824	9	N	749	886	1			155
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252
*06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4703	3	834	9	N	758	710	1			300

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6222	3	1586	9	N	1442	1380	1			224
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5509	3	1403	9	N	1275	1261	1			238
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	6045	3	1562	9	N	1420	1399	1			259
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6214	3	1472	9	N	1338	1252	1			345
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219
*06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5993	3	1436	9	N	1305	1398	1			126

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1124	3	487	9	N	443	555	1			314
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	222	3	374	9	N	340	358	1			296
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	576	3	438	9	N	398	355	1			339
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2536	3	409	9	N	372	360	1			351
05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378
*06	3000	N	4377	-0-	1377	2347	4023	3	354	9	N	322	535	1			165

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	108	3	85	9	N	77					104
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					104
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					104
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					104
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					104

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2889	3	717	9	N	652	181	1			595
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3215	3	701	9	N	637	896	1			336
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4719	3	747	9	N	679	699	1			316
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3635	3	695	9	N	632	716	1			232
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292
*06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	713	3	765	9	N	695	715	1			272

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2252	3	422	9	N	384	359	1			224
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2348	3	439	9	N	399	360	1			263
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2184	3	426	9	N	387	548	1			102
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2063	3	502	9	N	456	362	1			196
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1257	3	459	9	N	417	360	1			158

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2990	-0-	-110	273	2723	3	267	9	N	243	178	1			247
02	2800	N	3242	-0-	442	715	2948	3	294	9	N	267	184	1			330
03	3787	X	3072	-0-	-715	-0-	2731	3	341	9	N	310	353	1			287
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2901	3	372	9	N	338	355	1			270
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218
06	1560	X	569	-0-	-991	-0-	248	3	321	9	N	292	177	1			333

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3251	3	652	9	N	593	537	1			314
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	2727	3	547	9	N	497	533	1			278
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3081	3	601	9	N	546	538	1			286
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2994	3	581	9	N	528	536	1			278
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2314	3	602	9	N	547	365	1			274

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6237	-0-	-2629	-0-	5901	3	336	9	N	305	181	1			265
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8801	3	426	9	N	387	362	1			290
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9800	3	463	9	N	421	533	1			178
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7885	3	393	9	N	357	178	1			357
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153
06	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	8999	3	440	9	N	400	355	1			198

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	481	3	138	9	N	125					187
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	367	3	101	9	N	92	180	1			99
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	416	3	95	9	N	86					185
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1021	3	131	9	N	119					304
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	403	3	133	9	N	121	177	1			149

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2378	3	320	9	N	291	359	1			127
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1754	3	257	9	N	234	184	1			177
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2022	3	330	9	N	300	364	1			113
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2943	3	292	9	N	265	176	1			202
05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113
*06	3000	N	3581	-0-	581	1773	3322	3	259	9	N	235	176	1			172

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2775	3	817	9	N	743	723	1			244
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3036	3	669	9	N	608	366	1			486
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	1419	3	697	9	N	634	899	1			221
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	1553	3	624	9	N	567	537	1			251
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6022	3	656	9	N	596	541	1			259

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	3	790	9	N	718	721	1			187
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	200	3	562	9	N	511	374	1			324
03	3100	N	7096	-0-	3996	3996	6482	3	614	9	N	558	708	1			174
04	3000	N	3566	-0-	566	4562	2893	3	673	9	N	612	360	1			426
05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122
*06	12448	X	5528	-0-	-6920	-0-	4920	3	608	9	N	553	527	1			148

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4992	3	432	9	N	393	355	1			260
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4459	3	431	9	N	392	368	1			284
03	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	4826	3	468	9	N	425	537	1			172
04	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	4730	3	443	9	N	403	358	1			217
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5087	3	398	9	N	362	532	1			102

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	909	3	388	9	N	353	368	1			178
02	1624	N	1146	-0-	-478	-0-	798	3	348	9	N	316	176	1			318
03	1333	N	983	-0-	-350	-0-	622	3	361	9	N	328	532	1			114
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	728	3	361	9	N	328	178	1			264
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1003	3	348	9	N	316	184	1			239

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2592	-0-	-508	1167	2042	3	550	9	N	500	540	1			140
02	4272	X	3105	-0-	-1167	-0-	2502	3	603	9	N	548	359	1			329
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3541	3	651	9	N	592	717	1			204
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3181	3	652	9	N	593	368	1			429
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2910	3	495	9	N	450	355	1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2127	3	307	9	N	279	181	1			226
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1582	3	299	9	N	272	369	1			129
03	2480	N	1971	-0-	-509	-0-	1652	3	319	9	N	290	190	1			229
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	1844	3	309	9	N	281	357	1			153
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2071	3	295	9	N	268	183	1			166

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	927	-0-	-561	-0-	591	3	336	9	N	305	368	1			214
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	402	3	290	9	N	264	176	1			302
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	402	3	303	9	N	275	358	1			219
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	377	3	245	9	N	223	181	1			261
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1422	3	276	9	N	251	178	1			257

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7581	-0-	-45	-0-	6551	3	1030	9	N	936	879	1			283
02	6888	X	6614	-0-	-274	-0-	5666	3	948	9	N	862	726	1			419
03	7285	X	7192	-0-	-93	-0-	6174	3	1018	9	N	925	1065	1			279
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	5935	3	1003	9	N	912	903	1			288
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164
06	7050	X	4830	-0-	-2220	-0-	3919	3	911	9	N	828	716	1			276

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2070	3	595	9	N	541	543	1			202
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1817	3	539	9	N	490	366	1			326
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2351	3	554	9	N	504	536	1			294
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2464	3	520	9	N	473	535	1			232
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1			207
06	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	1761	3	530	9	N	482	532	1			157

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
01	12090	X	10904	-0-	-1186	-0-	10262	3	642	9	N	584	554	1			266
02	10920	X	9672	-0-	-1248	-0-	9053	3	619	9	N	563	536	1			293
03	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	9346	3	657	9	N	597	724	1			166
04	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	9642	3	630	9	N	573	535	1			204
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1			228
06	10560	X	10374	-0-	-186	-0-	9743	3	631	9	N	574	536	1			266

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
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5283	3	369	9	N	335	534	1			117
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4523	3	320	9	N	291	185	1			223
03	6169	X	5067	-0-	-1102	-0-	4719	3	348	9	N	316	356	1			183
04	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	4567	3	348	9	N	316	181	1			318
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1			284
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4584	3	343	9	N	312	355	1			241

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
01	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	7870	3	647	9	N	588	548	1			227
02	8120	X	2378	-0-	-5742	-0-	2310	3	68	9	N	62	179	1			110
03	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	9042	3	992	9	N	902	716	1			296
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8039	3	715	9	N	650	717	1			229
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	8290	3	718	9	N	653	720	1			237

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13097	-0-	-698	-0-	12284	3	813	9	N	739	899	1			154
02	12460	X	11314	-0-	-1146	-0-	10593	3	721	9	N	655	536	1			273
03	13857	X	11946	-0-	-1911	-0-	11167	3	779	9	N	708	712	1			269
04	13410	X	12132	-0-	-1278	-0-	11387	3	745	9	N	677	540	1			406
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194
06	12660	X	12112	-0-	-548	-0-	11378	3	734	9	N	667	537	1			324

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
01	2542	X	439	-0-	-2103	-0-	373	3	66	9	N	60					231
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4221	3	207	9	N	188	183	1			236
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2655	3	163	9	N	148	186	1			198
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2644	3	157	9	N	143	178	1			163
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2549	3	156	9	N	142	176	1			109

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
01	6944	X	5907	-0-	-1037	-0-	5721	3	186	9	N	169	180	1			94
02	6272	X	5683	-0-	-589	-0-	5501	3	182	9	N	165	179	1			80
03	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	5715	3	185	9	N	168	178	1			70
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5722	3	189	9	N	172					242
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5928	3	185	9	N	168	176	1			45

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	9401	3	644	9	N	585	548	1			241
02	9744	X	8376	-0-	-1368	-0-	7804	3	572	9	N	520	355	1			406
03	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8173	3	602	9	N	547	714	1			239
04	9420	X	6267	-0-	-3153	-0-	5706	3	561	9	N	510	525	1			224
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162
*06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	9859	3	546	9	N	496	355	1			303

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3759	3	37	9	N	34	186	1			65
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3054	3	30	9	N	27					92
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3598	3	30	9	N	27					119
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	2378	3	36	9	N	33					152
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196
06	2880	X	40	-0-	-2840	-0-	31	3	9	9	N	8					204

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	24927	3	1986	9	N	1805	1577	1			454
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	22069	3	1722	9	N	1565	1454	1			565
03	28830	X	23479	-0-	-5351	-0-	21655	3	1824	9	N	1658	1815	1			408
04	27030	X	18527	-0-	-8503	-0-	17272	3	1255	9	N	1141	1240	1			309
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193
06	26040	X	25100	-0-	-940	-0-	23292	3	1808	9	N	1644	1416	1			421

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3817	3	255	9	N	232	185	1			147
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3711	3	284	9	N	258	188	1			217
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4019	3	320	9	N	291	366	1			142
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4174	3	328	9	N	298	178	1			262
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161
*06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4256	3	320	9	N	291	355	1			97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	140	3	9	9	N	8					164
02	1540	N	118	-0-	-1422	-0-	112	3	6	9	N	5					169
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	3	35	9	N	32					201
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31					232
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1181	3	17	9	N	15					80

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8778	3	422	9	N	384	356	1			130
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7851	3	372	9	N	338	179	1			289
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8275	3	404	9	N	367	547	1			109
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8457	3	391	9	N	355	185	1			279
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8867	3	373	9	N	339	354	1			256

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	3993	3	243	9	N	221	184	1			238
02	2800	N	3076	-0-	276	1412	2883	3	193	9	N	175	183	1			230
03	3100	N	2275	-0-	-825	587	2128	3	147	9	N	134	185	1			179
04	2220	X	1037	-0-	-1183	-0-	778	3	259	9	N	235	173	1			241
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2974	3	135	9	N	123					331

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	4925	3	164	9	N	149					229
02	6020	X	5066	-0-	-954	-0-	4922	3	144	9	N	131	178	1			182
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150	193	1			139
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5541	3	142	9	N	129	186	1			82
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5538	3	147	9	N	134	177	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
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2853	3	141	9	N	128	182	1			100
02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	1797	3	120	9	N	109					209
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2147	3	157	9	N	143	183	1			169
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2528	3	119	9	N	108	177	1			100
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3850	3	155	9	N	141	184	1			166

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9685	3	61	9	N	55					88
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10290	3	45	9	N	41					129
03	11625	X	10907	-0-	-718	-0-	10852	3	55	9	N	50					179
04	11250	X	6874	-0-	-4376	-0-	6809	3	65	9	N	59	180	1			58
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95
06	11070	X	236	-0-	-10834	-0-	184	3	52	9	N	47					142

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	3628	3	948	9	N	862	887	1			164
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3221	3	996	9	N	905	548	1			521
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3589	3	959	9	N	872	1217	1			176
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3341	3	982	9	N	893	711	1			358
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1			243
*06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3815	3	843	9	N	766	718	1			291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	191	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	186	1			102

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	7630	2	2114	9	N	1922	1914	1			202
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6209	2	1508	9	N	1371	1319	1			254
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	5817	2	1451	9	N	1319	1321	1			252
04	8160	X	4421	-0-	-3739	-0-	3554	2	867	9	N	788	718	1			322
05	8432	X	3816	-0-	-4616	-0-	3023	2	793	9	N	721	931	1			112
06	8160	X	3438	-0-	-4722	-0-	2781	2	657	9	N	597	549	1			160

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	198	2	284	9	N	258	191	1			187
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1652	2	493	9	N	448	568	1			67
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1004	2	446	9	N	405	362	1			110
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	924	2	409	9	N	372	380	1			102
05	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	958	2	405	9	N	368	351	1			119
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1239	2	396	9	N	360	365	1			114

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	940	2	657	9	N	597	579	1			142
02	2240	N	1944	-0-	-296	-0-	1413	2	531	9	N	483	558	1			67
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1707	2	670	9	N	609	569	1			107
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1485	2	582	9	N	529	558	1			78
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1601	2	612	9	N	556	542	1			92
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1823	2	527	9	N	479	379	1			192

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1414	2	570	9	N	518	382	1			184
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1279	2	428	9	N	389	376	1			197
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1446	2	486	9	N	442	561	1			78
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1364	2	458	9	N	416	374	1			120
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1450	2	453	9	N	412	370	1			162
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1696	2	457	9	N	415	373	1			204

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	477	2	374	9	N	340	373	1			169
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	933	2	380	9	N	345	352	1			162
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	536	2	374	9	N	340	372	1			130
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	2	362	9	N	329	374	1			85
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1002	2	353	9	N	321	181	1			225
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	622	2	282	9	N	256	377	1			104

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310	1	910	2	N	65	185	1			104
							72	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230	1	695	2	N	60					164
							66	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	310	1	868	2	N	65					229
							72	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	2	N	81	183	1			127
							89	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					200

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310	1	656	2	N	344	367	1			207
							378	9									
02	3752	X	2826	-0-	-926	-0-	280	1	2261	2	N	259					466
							285	9									
03	2945	X	1413	-0-	-1532	-0-	310	1	861	2	N	220	369	1			317
							242	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	275	1	2472	2	N	397	363	1			351
							437	9									
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					189

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	2	N	20					114
							22	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	2	N	80					194
							88	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	50	173	1			71
							55	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1551	2	N	51					122
							56	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									
06	1320	N	948	-0-	-372	-0-	180	1	745	2	N	21					197
							23	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					201
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					201
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					201
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					201
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	N	29					213
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	907	2	15	9	N	14	166	1			61
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	691	2	12	9	N	11					72
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	594	2	19	9	N	17					89
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					155

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	1110	2	23	9	N	21					98
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	858	2	11	9	N	10					108
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1115	2	28	9	N	25					133
04	1110	N	781	-0-	-329	-0-	766	2	15	9	N	14					147
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	949	2	47	9	N	43					222

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	744	1	746	2	N	-0-					76
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	480	1	532	2	N	-0-					76
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	528	1	406	2	N	-0-					76
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	432	1	145	2	N	-0-					76
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	480	1	520	2	N	-0-					76

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	744	1	7423	2	N	215	165	1			153
							237	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	672	1	3316	2	N	123	174	1			102
							135	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2679	2	N	97					199
							107	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	720	1	2959	2	N	164	174	1			189
							180	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744	1	4361	2	N	162	179	1			172
							178	9									
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720	1	6054	2	N	228	176	1			224
							251	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	744	1	3221	2	N	147	157	1			187
							162	9									
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	672	1	1963	2	N	116	164	1			139
							128	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	744	1	2118	2	N	115	164	1			90
							127	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2098	2	N	125					215
							138	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720	1	2141	2	N	117	177	1			136
							129	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	930	1	4060	2	N	111	180	1			131
							122	9									
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	840	1	10123	2	N	189	166	1			154
							208	9									
03	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	930	1	11996	2	N	164	176	1			142
							180	9									
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	900	1	9086	2	N	104	177	1			69
							114	9									
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930	1	8965	2	N	106					175
							117	9									
*06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	900	1	11610	2	N	202	177	1			200
							222	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

01	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	1044	1	991	2	N	-0-					62
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1008	1	1933	2	N	16					78
							18	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1116	1	1546	2	N	-0-					78
04	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	1080	1	1124	2	N	-0-					78
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78
06	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	1080	1	891	2	N	-0-					78

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	736	1	268	2	N	-0-					211
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	832	1	372	2	N	-0-					211
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	480	1	339	2	N	-0-					211
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	544	1	379	2	N	-0-					211
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	864	1	1116	2	N	-0-					211

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

01	961	N	831	-0-	-130	-0-	310	1	436	2	N	77					174
							85	9									
02	924	N	508	-0-	-416	-0-	270	1	194	2	N	40					214
							44	9									
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	290	1	653	2	N	63	160	1			117
							69	9									
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	180	1	30	9	N	27					144
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144
06	990	N	502	-0-	-488	-0-	30	1	472	2	N	-0-					144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	141					217
							155	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672	1	1612	2	N	132	179	1			170
							145	9									
03	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	744	1	1585	2	N	130	177	1			123
							143	9									
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720	1	1696	2	N	124	172	1			75
							136	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	138					213
							152	9									
*06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	720	1	2032	2	N	135	177	1			171
							149	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2882	2	N	155	174	1			207
							171	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	744	1	2752	2	N	141	176	1			131
							155	9									
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720	1	3470	2	N	133	163	1			101
							146	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	2	N	137	174	1			64
							151	9									
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	720	1	3399	2	N	153					217
							168	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2145	2	153	9	N	139	179	1			69
02	2800	N	2984	-0-	184	184	2830	2	154	9	N	140					209
03	3100	N	3438	-0-	338	522	3307	2	131	9	N	119	175	1			153
04	3000	N	3416	-0-	416	938	3285	2	131	9	N	119	174	1			98
05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218
*06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1411	2	107	9	N	97	176	1			139

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	744	1	762	2	N	-0-					99
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	672	1	765	2	N	-0-					99
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	744	1	809	2	N	-0-					99
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	648	1	733	2	N	-0-					99
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	2	N	-0-					99
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	552	1	708	2	N	-0-					99

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744	1	3069	2	N	130	171	1			100
							143	9									
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672	1	1366	2	N	97					197
							107	9									
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744	1	1607	2	N	119	159	1			157
							131	9									
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720	1	1548	2	N	119	170	1			106
							131	9									
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									
06	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	720	1	1529	2	N	120					194
							132	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	216	1	21	9	N	19					198
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	144	1	17	9	N	15					213
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	72	1	7	9	N	6	158	1			61
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	120	1	24	9	N	22					83
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	9	N	18					125

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
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744	1	1485	2	N	168	172	1			100
							185	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	672	1	326	2	N	150	176	1			74
							165	9									
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	744	1	385	2	N	147					221
							162	9									
04	2340	N	1180	-0-	-1160	-0-	720	1	325	2	N	123	162	1			182
							135	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	720	1	623	2	N	129	171	1			116
							142	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
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620	1	5481	2	N	74					116
							81	9									
02	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	540	1	648	2	N	24					140
							26	9									
03	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	620	1	883	2	N	26					166
							29	9									
04	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	600	1	1080	2	N	72	175	1			63
							79	9									
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									
06	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	600	1	895	2	N	40					184
							44	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	144	1	85	9	N	77	179	1			50
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	9	N	86					136
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	96	1	36	9	N	33					169
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	96	1	48	9	N	44	166	1			47
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	48	1	30	9	N	27					129

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	432	1	637	2	N	18					92
							20	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	648	1	345	2	N	52					144
							57	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	360	1	144	2	N	85					229
							94	9									
04	1050	N	168	-0-	-882	-0-	120	1	48	9	N	44	164	1			109
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	72	1	57	9	N	52	158	1			54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	744 289	1 9	2793	2	N	263	350	1			122
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	672 224	1 9	1932	2	N	204	171	1			155
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	744 262	1 9	2966	2	N	238	175	1			218
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	720 255	1 9	2781	2	N	232	353	1			97
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	744 273	1 9	3154	2	N	248	178	1			167
*06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	720 268	1 9	2983	2	N	244	177	1			234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	434	1	3217	2	N	208	332	1			82
							229	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	392	1	3026	2	N	187	176	1			93
							206	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	434	1	3140	2	N	183	166	1			110
							201	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	420	1	2871	2	N	177	177	1			110
							195	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	2	N	120	162	1			71
							132	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	899	1	1827	2	N	-0-					27
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	812	1	1614	2	N	-0-					27
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	899	1	1628	2	N	-0-					27
04	2640	N	2100	-0-	-540	-0-	870	1	1230	2	N	-0-					27
05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27
06	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					27

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	930	1	3087	2	N	50					173
							55	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3097	2	N	47					220
							52	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	930	1	3365	2	N	45	165	1			100
							50	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	900	1	3437	2	N	48					148
							53	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	900	1	3060	2	N	41	163	1			76
							45	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	29					73
							32	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	240	1	397	2	N	12					85
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	N	23					108
							25	9									
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	110	1	891	2	N	24					132
							26	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	110	1	538	2	N	15					163
							17	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	143	170	1			163
							157	9									
02	1764	N	1688	-0-	-76	-0-	140	1	1414	2	N	122	178	1			107
							134	9									
03	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	155	1	1280	2	N	119	172	1			54
							131	9									
04	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	150	1	1501	2	N	150					204
							165	9									
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155	1	1377	2	N	131	178	1			157
							144	9									
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150	1	1237	2	N	137	176	1			118
							151	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
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1054	1	3488	2	N	121	160	1			279
							133	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	952	1	2480	2	N	69					348
							76	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1054	1	3045	2	N	100	173	1			275
							110	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1020	1	3771	2	N	111	166	1			220
							122	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054	1	2266	2	N	110					330
							121	9									
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020	1	3979	2	N	113	164	1			279
							124	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

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
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	764	2	31	9	N	28					119
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	1046	2	47	9	N	43					162
03	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1024	2	43	9	N	39					201
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	N	40	179	1			62
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57					119
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	924	2	42	9	N	38					157

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	744	1	2512	2	N	74					222
							81	9									
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	672	1	1640	2	N	59	171	1			110
							65	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	744	1	1774	2	N	67					177
							74	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	720	1	1673	2	N	55	163	1			69
							61	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	744	1	1641	2	N	57					126
							63	9									
06	3240	X	2288	-0-	-952	-0-	720	1	1495	2	N	66					192
							73	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
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	258	357	1			111
							284	9									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	672	1	2589	2	N	241	179	1			173
							265	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	744	1	2894	2	N	261	356	1			78
							287	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	720	1	2488	2	N	211	177	1			112
							232	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	9									
*06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	720	1	2817	2	N	221	335	1			31
							243	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	360	1	81	2	N	-0-					82
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	240	1	61	2	N	-0-					82
03	558	N	243	-0-	-315	-0-	216	1	21	2	N	5					87
							6	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	264	1	91	2	N	-0-					87
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	264	1	105	2	N	-0-					87

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744	1	2333	2	N	94					168
							103	9									
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744	1	1308	2	N	88					175
							97	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720	1	2225	2	N	94	168	1			101
							103	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	720	1	1835	2	N	64	175	1			93
							70	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	213	175	1			113
							234	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744	1	2236	2	N	167	163	1			152
							184	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720	1	2402	2	N	179	180	1			151
							197	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	720	1	2189	2	N	162	177	1			151
							178	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780	1	553	2	N	104	161	1			77
							114	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806	1	1653	2	N	99	174	1			54
							109	9									
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780	1	117	2	N	79					133
							87	9									
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									
06	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	780	1	1090	2	N	67	158	1			131
							74	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	930	1	6409	2	N	147					182
							162	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	840	1	5737	2	N	115	176	1			121
							127	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	930	1	5904	2	N	127	166	1			82
							140	9									
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	900	1	6235	2	N	131	177	1			36
							144	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930	1	7153	2	N	134					170
							147	9									
*06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900	1	6280	2	N	113	179	1			104
							124	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	744	1	1564	2	N	73	162	1			124
							80	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	672	1	1473	2	N	71					195
							78	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	2024	2	N	94	178	1			111
							103	9									
04	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	720	1	860	2	N	93					204
							102	9									
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744	1	538	2	N	80	174	1			110
							88	9									
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	93					203
							102	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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	149	177	1			44
							164	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	840	1	1047	2	N	148					192
							163	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	930	1	842	2	N	103	178	1			117
							113	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	900	1	816	2	N	92					209
							101	9									
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930	1	706	2	N	88	174	1			123
							97	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840	1	674	2	N	88	172	1			39
							97	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	893	-0-	-936	-0-	764	2	129	9	N	117	162	1			102
02	1344	N	1045	-0-	-299	-0-	926	2	119	9	N	108					210
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1195	2	132	9	N	120	178	1			152
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1369	2	128	9	N	116	175	1			93
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1353	2	121	9	N	110	179	1			140

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	310	1	1031	2	N	207					282
							228	9									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	280	1	777	2	N	161	354	1			89
							177	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	310	1	766	2	N	144					233
							158	9									
04	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	300	1	852	2	N	130	177	1			186
							143	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	185	177	1			202
							204	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2072	2	243	9	N	221	166	1			207
02	2800	N	3592	-0-	792	792	3380	2	212	9	N	193	172	1			228
03	3100	N	2633	-0-	-467	325	2432	2	201	9	N	183	178	1			233
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	1677	2	172	9	N	156	163	1			226
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239
06	2970	X	1547	-0-	-1423	-0-	1405	2	142	9	N	129	174	1			194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1012	2	61	9	N	55	162	1			109
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					176
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	999	2	70	9	N	64					240
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	630	2	59	9	N	54	162	1			132
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	829	2	58	9	N	53	156	1			85

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1728	2	175	9	N	159	195	1			244
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1084	2	110	9	N	100	191	1			153
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	2	132	9	N	120					273
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1261	2	123	9	N	112	185	1			200
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	182	1			230

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
01	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	5111	2	556	9	N	505	359	1			424
02	5740	X	4429	-0-	-1311	-0-	3999	2	430	9	N	391	531	1			284
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5025	2	491	9	N	446	356	1			374
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5886	2	604	9	N	549	697	1			226
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251
*06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5808	2	554	9	N	504	529	1			226

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
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8076	2	228	9	N	207	162	1			173
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5160	2	153	9	N	139	167	1			145
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7461	2	211	9	N	192	173	1			164
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7547	2	196	9	N	178	162	1			180
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207
*06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7408	2	193	9	N	175	173	1			209

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
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	744	1	6812	2	N	206	173	1			232
							227	9									
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	2	N	195	341	1			86
							215	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	744	1	6739	2	N	204	173	1			117
							224	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	720	1	4701	2	N	177	174	1			120
							195	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	9									
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	720	1	4915	2	N	172	176	1			170
							189	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868	1	1395	2	N	134	161	1			70
							147	9									
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784	1	1221	2	N	120					190
							132	9									
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	868	1	1356	2	N	134	172	1			152
							147	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	840	1	1458	2	N	133	174	1			111
							146	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	840	1	1153	2	N	130					199
							143	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930	1	3138	2	N	181	171	1			85
							199	9									
02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840	1	2246	2	N	152	172	1			65
							167	9									
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	930	1	2829	2	N	167	169	1			63
							184	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	900	1	2692	2	N	168	166	1			65
							185	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1			68
							186	9									
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	900	1	2617	2	N	149					217
							164	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2879	2	34	9	N	31					94
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2241	2	28	9	N	25					119
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	N	28					147
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	N	24					171
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2433	2	25	9	N	23					224

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

01	39463	X	17110	-0-	-22353	-0-	16421	2	689	9	N	626	584	1			325
02	30436	X	14199	-0-	-16237	-0-	13615	2	584	9	N	531	488	1			368
03	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18694	2	502	9	N	456	576	1			248
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7584	2	256	9	N	233	380	1			101
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233
06	18570	X	10118	-0-	-8452	-0-	9703	2	415	9	N	377	563	1			47

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	3	51	9	N	46					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	44	1	46	3	N	-0-					135
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					135
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	3					138
							3	9									

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	3	8			163
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	3	8			163
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

01	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	576	1	1353	3	N	151	179	1			164
							166	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	576	1	819	3	N	98	185	1			77
							108	9									
03	1891	N	842	-0-	-1049	-0-	395	1	308	3	N	126					203
							139	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	669	1	686	3	N	45					248
							50	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680	1	561	3	N	242	357	1			133
							266	9									
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	332	1	590	3	N	92					225
							101	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	50					225
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	8					233
03	1209	X	106	-0-	-1103	-0-	10	1	96	9	N	87	185	1	12	8	123
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	47	12	8			158
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					85
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
01	1209	N	395	-0-	-814	-0-	312	3	83	9	N	75					215
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	697	3	36	9	N	33					248
03	1178	N	840	-0-	-338	-0-	274	1	496	3	N	64					312
							70	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	310	1	630	3	N	38	178	1			172
							42	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	774	3	N	55					227
							61	9									
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346	1	744	3	N	30					257
							33	9									

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					80
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					80
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					197
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					197
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					127
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
03	2077	N	522	-0-	-1555	-0-	143	1	367	3	N	11					138
							12	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	207	1	533	3	N	23					161
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	N	4					165
							4	9									

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3172	3	61	9	N	55					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	N	63					175
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3371	3	58	9	N	53	178	1			50
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3087	3	61	9	N	55					105
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70					175
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2958	3	67	9	N	61	185	1			51

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4344	3	499	9	N	454	335	1			331
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4091	3	501	9	N	455	516	1			270
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4375	3	546	9	N	496	529	1			237
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4290	3	545	9	N	495	359	1			373
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1			355
*06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4251	3	344	9	N	313	361	1			307

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2455	3	694	9	N	631	897	1			158
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1891	3	875	9	N	795	564	1			389
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1787	3	932	9	N	847	882	1			354
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1772	3	534	9	N	485	535	1			304
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1			440
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1791	3	692	9	N	629	709	1			360

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

01	27714	X	26905	-0-	-809	-0-	23893	3	3012	9	N	2738	2637	1			353
02	25032	X	22325	-0-	-2707	-0-	20095	3	2230	9	N	2027	2170	1			210
03	24428	X	23969	-0-	-459	-0-	21266	3	2703	9	N	2457	2332	1			335
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	21653	3	2959	9	N	2690	2665	1			360
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327
*06	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	21976	3	2543	9	N	2312	2288	1			351

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	11702	3	3432	9	N	3120	3149	1			586
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	10591	3	2663	9	N	2421	2636	1			371
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	11499	3	3086	9	N	2805	2843	1			333
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	10513	3	2928	9	N	2662	2604	1			391
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278
*06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	9844	3	2939	9	N	2672	2629	1			321

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1040	3	482	9	N	438	348	1			257
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	3	840	9	N	764	618	1			403
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1481	3	592	9	N	538	542	1			399
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	942	3	527	9	N	479	535	1			343
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326
06	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	973	3	527	9	N	479	533	1			272

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2756	3	840	9	N	764	684	1			207
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2226	3	999	9	N	908	717	1			398
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2066	3	840	9	N	764	879	1			283
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2605	3	655	9	N	595	534	1			344
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2003	3	832	9	N	756	874	1			269

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	55	3	102	9	N	93					321
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	110	3	169	9	N	154	188	1			287
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	161	3	329	9	N	299	175	1			411
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					411
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					456

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	703	3	147	9	N	134	163	1			61
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	930	3	120	9	N	109					170
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	624	3	432	9	N	393	353	1			210
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	615	3	301	9	N	274	179	1			305
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	779	3	151	9	N	137	178	1			199

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8660	-0-	-1601	-0-	6492	3	2168	9	N	1971	2156	1			255
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	5989	3	2357	9	N	2143	1966	1			432
03	10137	X	8943	-0-	-1194	-0-	6545	3	2398	9	N	2180	2259	1			353
04	9810	X	7681	-0-	-2129	-0-	6001	3	1680	9	N	1527	1597	1			283
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316
06	8940	X	8769	-0-	-171	-0-	6359	3	2410	9	N	2191	2080	1			427

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	847	-0-	-393	-0-	522	3	325	9	N	295	360	1			130
02	1092	N	845	-0-	-247	-0-	538	3	307	9	N	279	166	1			243
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	767	3	334	9	N	304	357	1			190
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	658	3	337	9	N	306	357	1			139
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	568	3	310	9	N	282	178	1			193

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9202	-0-	-1183	-0-	7572	3	1630	9	N	1482	1225	1			356
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	6660	3	997	9	N	906	1032	1			230
03	7657	X	7351	-0-	-306	-0-	5994	3	1357	9	N	1234	1064	1			400
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6875	3	1115	9	N	1014	1100	1			314
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323
*06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	7773	3	1245	9	N	1132	1200	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5942	3	527	9	N	479	352	1			257
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5404	3	501	9	N	455	354	1			358
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6021	3	756	9	N	687	715	1			330
04	6300	X	5542	-0-	-758	-0-	5190	3	352	9	N	320	369	1			281
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178
*06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6044	3	532	9	N	484	507	1			155

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	4133	3	1386	9	N	1260	1252	1			301
02	5180	X	4132	-0-	-1048	-0-	3276	3	856	9	N	778	718	1			361
03	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	3427	3	1245	9	N	1132	1251	1			242
04	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	3351	3	939	9	N	854	708	1			388
05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291
06	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	3402	3	876	9	N	796	865	1			222

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1744	3	377	9	N	343	354	1			224
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1362	3	312	9	N	284	354	1			154
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1376	3	550	9	N	500	361	1			293
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1481	3	136	9	N	124	170	1			247
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1355	3	336	9	N	305	350	1			138

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2279	-0-	-2929	-0-	1335	3	944	9	N	858	879	1			187
02	4704	X	153	-0-	-4551	-0-	44	3	109	9	N	99					286
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	5993	3	1590	9	N	1445	1596	1			135
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7852	3	2193	9	N	1994	1604	1			525
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335
*06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	7955	3	1929	9	N	1754	1930	1			159

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	7342	3	394	9	N	358	182	1			263
02	8260	X	6239	-0-	-2021	-0-	5900	3	339	9	N	308	357	1			214
03	9114	X	6367	-0-	-2747	-0-	5995	3	372	9	N	338	331	1			221
04	8820	X	6904	-0-	-1916	-0-	6565	3	339	9	N	308	177	1			352
05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320
*06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7934	3	79	9	N	72	175	1			217

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1784	-0-	-3207	-0-	1606	3	178	9	N	162	342	1			114
02	3332	X	1820	-0-	-1512	-0-	1548	3	272	9	N	247	182	1			179
03	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2274	3	662	9	N	602	543	1			238
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2505	3	146	9	N	133	177	1			194
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167
06	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	1918	3	317	9	N	288	352	1			103

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	2746	3	1117	9	Y	1015	1090	1			177
02	4928	X	2904	-0-	-2024	-0-	1976	3	928	9	Y	844	842	1			179
03	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	2415	3	1254	9	Y	1140	1088	1			231
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	2974	3	1036	9	Y	942	842	1			331
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1			174
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	2754	3	1205	9	Y	1095	1082	1			187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	5808	3	937	9	N	852	900	1			268
02	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	5602	3	895	9	N	814	724	1			358
03	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6055	3	902	9	N	820	895	1			283
04	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5548	3	839	9	N	763	715	1			331
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1			219
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	5597	3	826	9	N	751	710	1			260

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	9465	3	1890	9	N	1718	1823	1			166
02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8379	3	1874	9	N	1704	1430	1			440
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9290	3	1599	9	N	1454	1582	1			312
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9118	3	1769	9	N	1608	1447	1			473
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379
06	10650	X	9762	-0-	-888	-0-	8062	3	1700	9	N	1545	1607	1			317

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

01	682	N	594	-0-	-88	-0-	395	3	199	9	N	181	187	1			229
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	636	3	194	9	N	176	157	1			248
03	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	765	3	377	9	N	343	357	1			234
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	488	3	219	9	N	199	180	1			253
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	640	3	167	9	N	152					330

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

01	4309	X	2961	-0-	-1348	-0-	2427	3	534	9	Y	485	520	1			85
02	3892	X	2189	-0-	-1703	-0-	1746	3	443	9	Y	403	402	1			86
03	3906	X	2732	-0-	-1174	-0-	2135	3	597	9	Y	543	519	1			110
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2628	3	495	9	Y	450	402	1			158
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2435	3	575	9	Y	523	517	1			89

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	179	3	168	9	N	153	352	1			123
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32					155
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	N	25					180
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	272	3	31	9	N	28					208
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	193	3	22	9	N	20					75

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					234
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	514	3	103	9	N	94					213

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

01	19654	X	17889	-0-	-1765	-0-	16756	3	1133	9	N	1030	901	1			263
02	17304	X	16290	-0-	-1014	-0-	15412	3	878	9	N	798	712	1			349
03	18662	X	18326	-0-	-336	-0-	17333	3	993	9	N	903	893	1			359
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	15832	3	960	9	N	873	891	1			341
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326
*06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	16784	3	1159	9	N	1054	1073	1			307

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
01	837	X	730	-0-	-107	-0-	354	3	376	9	N	342	346	1			163
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	297	177	1			283
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	466	1	561	9	N	510	541	1			252
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1202	3	150	9	N	136	169	1			219
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1			193
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1678	3	333	9	N	303	333	1			163

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

01	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	856	3	421	9	N	383	355	1			219
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	1262	3	407	9	N	370	353	1			236
03	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	882	3	341	9	N	310	353	1			193
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1445	3	451	9	N	410	358	1			245
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1			238
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1096	3	371	9	N	337	349	1			226

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

01	2542	X	756	-0-	-1786	-0-	268	3	488	9	N	444	555	1			95
02	2296	X	958	-0-	-1338	-0-	518	3	440	9	N	400	358	1			137
03	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	215	3	459	9	N	417	356	1			198
04	2730	X	669	-0-	-2061	-0-	226	3	443	9	N	403	359	1			242
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1			287
06	1020	X	304	-0-	-716	-0-	76	3	228	9	N	207	359	1			135

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5893	3	1516	9	N	1378	1255	1			268
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4461	3	1348	9	N	1225	1262	1			231
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5182	3	1727	9	N	1570	1581	1			220
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5105	3	1216	9	N	1105	1072	1			253
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136
*06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	5703	3	1357	9	N	1234	1239	1			131

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1990	3	385	9	N	350	368	1			270
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1155	3	339	9	N	308	179	1			399
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1039	3	364	9	N	331	545	1			185
04	1620	N	1180	-0-	-440	-0-	838	3	342	9	N	311	179	1			317
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278
*06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2279	3	318	9	N	289	357	1			210

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	7772	3	949	9	N	863	890	1			229
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7426	3	827	9	N	752	715	1			266
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7840	3	1065	9	N	968	888	1			346
04	8520	X	8260	-0-	-260	-0-	7621	3	639	9	N	581	539	1			388
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243
06	8520	X	8234	-0-	-286	-0-	7425	3	809	9	N	735	888	1			90

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1128	3	674	9	N	613	529	1			269
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	700	3	530	9	N	482	534	1			217
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	662	3	677	9	N	615	715	1			117
04	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	747	3	609	9	N	554	532	1			139
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	614	3	543	9	N	494	531	1			168

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	5979	3	2013	9	N	1830	1789	1			299
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5188	3	1616	9	N	1469	1297	1			471
03	8463	X	7184	-0-	-1279	-0-	5642	3	1542	9	N	1402	1412	1			461
04	8190	X	6206	-0-	-1984	-0-	4992	3	1214	9	N	1104	1071	1			494
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375
06	7740	X	5840	-0-	-1900	-0-	4785	3	1055	9	N	959	1066	1			268

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					307
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3			N	-0-					307
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	176	1			131
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	169	3	285	9	N	259	346	1			44
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					44

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	915	3	271	9	N	246	169	1			252
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	825	3	438	9	N	398	360	1			290
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	971	3	62	9	N	56	174	1			172
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	669	3	256	9	N	233					405
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1			111
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	950	3	272	9	N	247	161	1			197

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10997	3	998	9	N	907	1076	1			207
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9779	3	893	9	N	812	707	1			312
03	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	9875	3	1166	9	N	1060	1074	1			298
04	10740	X	9897	-0-	-843	-0-	9160	3	737	9	N	670	534	1			434
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1			273
06	10740	X	9670	-0-	-1070	-0-	8943	3	727	9	N	661	713	1			221

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

01	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22907	3	989	9	N	899	1078	1			182
02	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19970	3	1041	9	N	946	880	1			248
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23040	3	846	9	N	769	730	1			287
04	23130	X	20173	-0-	-2957	-0-	19642	3	531	9	N	483	362	1			408
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1			184
06	23130	X	19420	-0-	-3710	-0-	18567	3	853	9	N	775	689	1			270

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

01	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	20675	3	2169	9	N	1972	1843	1			334
02	22568	X	21041	-0-	-1527	-0-	19020	3	2021	9	N	1837	1945	1			226
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	20685	3	2210	9	N	2009	1976	1			259
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	19966	3	2096	9	N	1905	1886	1			278
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299
*06	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	20268	3	2070	9	N	1882	2045	1			136

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3834	3	611	9	N	555	536	1			265
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	3352	3	488	9	N	444	348	1			361
03	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	3865	3	219	9	N	199	335	1			225
04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	3894	3	431	9	N	392	359	1			258
05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122
*06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4074	3	416	9	N	378	354	1			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2808	3	513	9	N	466	518	1			276
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	2045	3	564	9	N	513	535	1			254
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2397	3	540	9	N	491	537	1			208
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2586	3	605	9	N	550	530	1			228
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	1978	3	414	9	N	376	689	1			81

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

01	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	5826	3	345	9	N	314	357	1			180
02	8400	X	5719	-0-	-2681	-0-	5411	3	308	9	N	280	179	1			281
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5469	3	300	9	N	273	360	1			194
04	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5339	3	297	9	N	270	357	1			107
05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5552	3	283	9	N	257	348	1			125

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

01	2201	X	850	-0-	-1351	-0-	723	3	127	9	N	115	188	1			110
02	1988	X	1218	-0-	-770	-0-	1149	3	69	9	N	63					173
03	1705	X	1474	-0-	-231	-0-	1146	3	328	9	N	298	181	1			290
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					290
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1096	3	107	9	N	97	178	1			122

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

01	19344	X	18782	-0-	-562	-0-	17082	3	1700	9	N	1545	1432	1			307
02	17472	X	16728	-0-	-744	-0-	15558	3	1170	9	N	1064	1072	1			299
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	16732	3	1384	9	N	1258	1406	1			151
04	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	18107	3	1360	9	N	1236	1071	1			316
05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172
*06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	17775	3	1291	9	N	1174	1073	1			273

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

01	7223	X	6510	-0-	-713	-0-	4575	3	1935	9	N	1759	1738	1			293
02	6524	X	5961	-0-	-563	-0-	4255	3	1706	9	N	1551	1597	1			247
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4596	3	1824	9	N	1658	1585	1			320
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	4511	3	1751	9	N	1592	1564	1			348
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4446	3	1630	9	N	1482	1403	1			240

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

01	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	4546	3	587	9	N	534	375	1			191
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	3493	3	384	9	N	349	328	1			212
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2506	3	431	9	N	392	358	1			246
04	4980	X	3706	-0-	-1274	-0-	3255	3	451	9	N	410	358	1			298
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	21					147

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

01	9052	X	4282	-0-	-4770	-0-	3371	3	911	9	N	828	723	1			286
02	7476	X	4265	-0-	-3211	-0-	3430	3	835	9	N	759	718	1			327
03	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	3679	3	888	9	N	807	891	1			243
04	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	3818	3	840	9	N	764	709	1			298
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343
06	4560	X	3658	-0-	-902	-0-	2871	3	787	9	N	715	865	1			193

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	9263	-0-	-285	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	8799	-0-	-1251	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8802	-0-	-1583	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	7650	-0-	-2370	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	2232 X	702	-0-	-1530	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	2016 X	400	-0-	-1616	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	2232 X	1002	-0-	-1230	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3517	3	8 9	N	7	7 1		-0-
*05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
*06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	13928	-0-	-4455	-0-	13778	3	150	9	N	136					306
02	15624	X	6662	-0-	-8962	-0-	6534	3	128	9	N	116	180	1			242
03	17298	X	7071	-0-	-10227	-0-	7001	3	70	9	N	64	182	1			124
04	16170	X	4684	-0-	-11486	-0-	4381	3	303	9	N	275	169	1			230
05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230
06	13470	X	3359	-0-	-10111	-0-	3358	3	1	9	N	1					231

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48269	X	48269	-0-	-0-	-0-	47751	3	518	9	N	471	365	1	1	8	314
02	43863	X	43863	-0-	-0-	-0-	43384	3	479	9	N	435	361	1	1	8	387
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	47801	3	506	9	N	460	534	1	1	8	312
04	44606	X	44606	-0-	-0-	-0-	43794	3	812	9	N	738	684	1			366
05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369
*06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	43353	3	150	9	N	136	351	1			154

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1265	3	591	9	Y	537	371	1			248
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	959	3	326	9	Y	296	371	1			173
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	477	3	144	9	Y	131	181	1			123
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1163	3	435	9	Y	395	169	1			349
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1384	3	590	9	Y	536	715	1			170
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1359	3	492	9	Y	447	494	1			123

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		136	-0-	136	312	136	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	457	145	3			Y	-0-					-0-
05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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

01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					41
*05	263	N	131	-0-	-132	-0-	131	2			Y	-0-					41
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					110
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					110
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					110
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					110
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	961	N	778	-0-	-183	-0-	30	1	741	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	960	N	856	-0-	-104	-0-	31	1	817	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	992	N	522	-0-	-470	-0-	19	1	494	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	750	N	110	-0-	-640	-0-	4	1	95	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	899	N	66	-0-	-833	-0-	2	1	53	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

01	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2971	-0-	-1033	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2974	-0-	-1459	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2775	-0-	-1515	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2634	-0-	-1656	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3032	2	25	9	N	23					133
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					170
03	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2144	2	35	9	N	32	160	1			42
04	2970	N	1984	-0-	-986	-0-	1964	2	20	9	N	18					60
05	2697	N	1889	-0-	-808	-0-	1837	2	52	9	N	47					107
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	N	8					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2728	2	34	9	N	31					76
02	2324	N	1923	-0-	-401	-0-	1886	2	37	9	N	34					110
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2233	2	17	9	N	15					125
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2531	2	61	9	N	55					180
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	1573	2	19	9	N	17					200

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1150	2	25	9	N	23					43
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	1076	2	33	9	N	30					73
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1225	2	30	9	N	27					100
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					120
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	136	1			36

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	166	222	1			-0-
							183	9									
*11	510	N	419	-0-	-91	-0-	89	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	109	1	493	3	N	-0-					-0-
*01	682	N	442	-0-	-240	-0-	92	1	350	3	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	3	N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					-0-
*06	1500	N	901	-0-	-599	-0-	177	1	724	3	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1430	-0-	-1670	93	162	1	1227	3	Y	37	72	1			6
							41	9									
02	2381	N	2288	-0-	-93	-0-	524	1	1764	3	Y	-0-					6
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	314	1	1104	3	Y	19					25
							21	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	3	Y	-0-					25
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	280	1	919	3	Y	57	82	1			-0-
							63	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					27
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					27
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					27
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					27
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	3	Y	-0-					27
06	2610	N	1565	-0-	-1045	-0-	366	1	1199	3	Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

01	713	N	246	-0-	-467	-0-	25	1	179	3	Y	38	72	1			7
							42	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					7
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	355	1	1249	3	Y	18					25
							20	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					25
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	644	1	2098	3	Y	57	82	1			-0-
							63	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

01	8618	X	8425	-0-	-193	-0-	1598	1	6512	3	N	286	360	1			107
							315	9									
02	7700	X	7326	-0-	-374	-0-	1415	1	5830	3	N	74					181
							81	9									
03	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	1560	1	6436	3	N	156	190	1			147
							172	9									
04	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	1530	1	6078	3	N	82	188	1			41
							90	9									
05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									
06	8160	X	7578	-0-	-582	-0-	1458	1	5968	3	N	138	183	1			75
							152	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

01	3100	N	1691	-0-	-1409	1655	191	1	1459	3	Y	37	72	1			5
							41	9									
02	2800	N	1737	-0-	-1063	592	399	1	1338	3	Y	-0-					5
03	2635	N	2043	-0-	-592	-0-	450	1	1573	3	Y	18					23
							20	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	450	1	1226	3	Y	-0-					23
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	402	1	1313	3	Y	59	82	1			-0-
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	737	1	4071	3	N	-0-					32
02	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	603	1	3375	3	N	-0-					32
03	4867	X	321	-0-	-4546	-0-	50	1	271	3	N	-0-					32
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					32
*05	4867	X	1990	-0-	-2877	-0-	308	1	1621	3	N	55	87	1			-0-
							61	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	694	1	2909	3	N	-0-					70
02	3668	X	3160	-0-	-508	-0-	609	1	2551	3	N	-0-					70
03	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	657	1	2748	3	N	-0-					70
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	639	1	2674	3	N	109	152	1			27
							120	9									
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1133	1	2725	3	N	-0-					27
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	621	1	2599	3	N	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	428	1	2358	3	N	-0-					37
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	601	1	3368	3	N	-0-					37
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	797	1	4280	3	N	-0-					37
04	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	595	1	3198	3	N	-0-					37
*05	4402	X	1987	-0-	-2415	-0-	306	1	1622	3	N	54	91	1			-0-
							59	9									
06	4920	X	3579	-0-	-1341	-0-	563	1	3016	3	N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	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
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2317	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1	2410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	262	1	1694	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	304	1	1546	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	38	1	745	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	380	-0-	-922	-0-	21	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	698	-0-	-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	68	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	36	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	2786	N	2652	-0-	-134	-0-	145	1	2498	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2204	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	30	31	1			3
							33	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	291	1	4993	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
02	5684	X	3897	-0-	-1787	-0-	204	1	3643	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
03	6293	X	3688	-0-	-2605	-0-	199	1	3434	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	300	1	5141	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254	1	4306	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153	1	2546	3	Y	24	26	1			2
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	542	1	5349	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
02	4900	X	4624	-0-	-276	-0-	433	1	4157	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
03	5425	X	3469	-0-	-1956	-0-	348	1	3085	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
04	5250	X	1955	-0-	-3295	-0-	194	1	1735	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227	1	2012	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	5250	X	2097	-0-	-3153	-0-	208	1	1886	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	228	1	2252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2156	X	1757	-0-	-399	-0-	165	1	1582	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	211	1	1867	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	207	1	1857	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	215	1	1951	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	70	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	Y	28	27	1	3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3 32	1 9	Y	29	28	1	4
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 52	1 9	Y	47	47	1	4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5 46	1 9	Y	42	39	1	7
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7 52	1 9	Y	47	46	1	8
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5 1	1 9	Y	1	9	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134 99	1 9	Y	90	96	1	8
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155 131	1 9	Y	119	109	1	18
03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220 162	1 9	Y	147	153	1	12
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	212 81	1 9	Y	74	79	1	7
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201 63	1 9	Y	57	59	1	5
06	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	208 56	1 9	Y	51	51	1	5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448	1	4419	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489	1	4327	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	463	1	4152	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469	1	4160	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	500	1	4535	3	Y	24	23	1			6
							26	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	256	1	2520	3	Y	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	260	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	312	1	2762	3	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	288	1	2582	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284	1	2519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	271	1	2459	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	506	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	19	1	376	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	123	1	2125	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	117	1	1995	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	84	1	1404	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	1330	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	3	24	9	Y	22	7	1			18

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
01	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	598	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	528	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	608	1	2754	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	527	1	2469	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	581	1	2777	3	Y	11	11	1			3
							12	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
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	139	1	1260	3	Y	16	16	1			4
							18	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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1					40
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			Y	-0-					40
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	181	3	7	9	Y	6					46
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	133	3	24	9	Y	22					68
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	Y	23					143

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1362	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	83	1	799	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
03	1643	N	983	-0-	-660	-0-	91	1	837	3	Y	50	52	1			4
							55	9									
04	1500	N	897	-0-	-603	-0-	79	1	778	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	58	1	783	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	Y	12					147
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	Y	12					159
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	Y	17	141	1			35
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1149	2	12	9	Y	11					46
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1318	2	22	9	Y	20					78

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	4	1			5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1			2
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	162	1	1781	2	Y	20					82
							22	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	148	1	1591	2	Y	10					92
							11	9									
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	149	1	1579	2	Y	8					100
							9	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	8					108
							9	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13					121
							14	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1850	2	Y	18					139
							20	9									

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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	146	1	1603	2	Y	6					12
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	2	Y	3					15
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1658	2	Y	2					17
							2	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	2					19
							2	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	140	1	1614	2	Y	3					26
							3	9									

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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	3	35	9	N	32					174
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	774	3	44	9	N	40					80
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	9	N	29					109
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					165

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
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	312	1	3060	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	3	Y	19	15	1			27
							21	9									
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	267	1	2748	3	Y	19	31	1			15
							21	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	23	17	1			21
							25	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309	1	2801	3	Y	17	32	1			6
							19	9									
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	293	1	2807	3	Y	52	28	1			30
							57	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
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3128	3	19	9	Y	17					72
02	2884	X	2851	-0-	-33	-0-	2840	3	11	9	Y	10					82
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3118	3	22	9	Y	20					102
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2962	3	13	9	Y	12					114
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2842	3	19	9	Y	17					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	25	1	442	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	775	X	525	-0-	-250	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	27	1	462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14	1	237	3	Y	40	40	1			4
							44	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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1787	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2385	3	35	9	N	32					217
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1988	3	20	9	N	18	180	1			55
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2369	3	33	9	N	30					85
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2301	3	33	9	N	30					115
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2278	3	30	9	N	27					169

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	373	1	3682	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3515	-0-	-13	-0-	332	1	3183	3	Y	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	402	1	3559	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	349	1	3127	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	247	1	2243	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	163	1	2801	3	Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	133	1	2380	3	Y	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	150	1	2586	3	Y	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	145	1	2489	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
06	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	120	1	1994	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

01	868	X	756	-0-	-112	-0-	41	1	707	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	784	X	545	-0-	-239	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	X	614	-0-	-223	-0-	33	1	575	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	36	1	624	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	34	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	3	Y	36	34	1			50
							40	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	3	Y	43	34	1			59
							47	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	151	1	1551	3	Y	43	69	1			33
							47	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	188	1	1813	3	Y	49	36	1			46
							54	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	Y	68	42	1			40
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

01	403	X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	377	-0-	-15	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	348	-0-	-72	-0-	17	1	295	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	450	X	439	-0-	-11	-0-	24	1	391	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	284	1	938	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	542	1	1108	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	619	1	1278	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	592	1	959	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	524	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	26	1	430	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	155	1	1525	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2660	X	2102	-0-	-558	-0-	197	1	1890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	126	1	1115	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	229	1	2052	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	292	1	2648	3	Y	51	49	1			12
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	69	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	80	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	10	1	162	3	Y	29	28	1			3
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	3	37	9	Y	34	35	1			3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	172	3	39	9	Y	35	33	1			5
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	163	3	50	9	Y	45	46	1			4
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	153	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	121	1	2091	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	140	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	110	1	1833	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	163	1	1563	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	189	1	1677	3	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	191	1	1711	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
06	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	163	1	1477	3	Y	21	22	1			5
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

01	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	786	1	3534	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	799	1	3369	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	895	1	3892	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	829	1	3713	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	812	1	3571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	804	1	3876	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15	1	275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	25	1	435	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	570	N	326	-0-	-244	-0-	17	1	285	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312	1	5358	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127	1	2193	3	Y	69	74	1			6
							76	9									
04	3780	X	179	-0-	-3601	-0-	9	1	156	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8	1	132	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3144	3	Y	89	91	1			8
							98	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	193	1	3455	3	Y	81	77	1			12
							89	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	215	1	3712	3	Y	101	105	1			8
							111	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	3	Y	70	72	1			6
							77	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	57	1	974	3	Y	35	36	1			3
								39	9									
02	1904	N	1670	-0-		-234	-0-	86	1	1542	3	Y	38	35	1			6
								42	9									
03	1953	N	1779	-0-		-174	-0-	95	1	1633	3	Y	46	48	1			4
								51	9									
04	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	87	1	1487	3	Y	7	10	1			1
								8	9									
05	1860	N	1475	-0-		-385	-0-	82	1	1386	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	1710	N	1512	-0-		-198	-0-	86	1	1422	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3442	-0-		-123	-0-	315	1	3108	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
02	3108	X	3003	-0-		-105	-0-	282	1	2706	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
03	3441	X	3298	-0-		-143	-0-	333	1	2947	3	Y	16	18	1			1
								18	9									
04	3330	X	3161	-0-		-169	-0-	316	1	2830	3	Y	14	13	1			2
								15	9									
05	3441	X	3054	-0-		-387	-0-	309	1	2734	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
06	3330	X	3219	-0-		-111	-0-	318	1	2888	3	Y	12	12	1			3
								13	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-		-0-	-0-	32	1	315	3	Y	88	82	1			16
								97	9									
02	392	N	352	-0-		-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
								61	9									
03	527	N	406	-0-		-121	-0-	36	1	317	3	Y	48	58	1			3
								53	9									
04	420	N	371	-0-		-49	-0-	30	1	269	3	Y	65	60	1			8
								72	9									
05	403	N	271	-0-		-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
								3	9									
*06	435	N	435	-0-		-0-	-0-	43	1	389	3	Y	3	3	1			1
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	980	-0-		-1004	-0-	89	1	874	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
02	1792	X	846	-0-		-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
03	1984	X	809	-0-		-1175	-0-	81	1	714	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
04	1320	X	633	-0-		-687	-0-	63	1	561	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	114	1	1012	3	Y	21	16	1			6
								23	9									
06	960	X	750	-0-		-210	-0-	73	1	660	3	Y	15	17	1			4
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3288	-0-		188	413	301	1 14 9	2973	3	Y	13	13	1			2
02	2800	N	2704	-0-		-96	317	254	1 11 9	2439	3	Y	10	10	1			2
03	3293	X	2976	-0-		-317	-0-	301	1 13 9	2662	3	Y	12	13	1			1
04	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	273	1 25 9	2447	3	Y	23	21	1			3
05	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	302	1 20 9	2675	3	Y	18	16	1			5
*06	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	227	1 20 9	2064	3	Y	18	19	1			4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-		-0-	-0-	83	1 7 9	818	3	Y	6	6	1			1
02	606	N	606	-0-		-0-	-0-	57	1 6 9	543	3	Y	5	5	1			1
03	604	N	604	-0-		-0-	-0-	61	1 4 9	539	3	Y	4	5	1			-0-
04	870	N	650	-0-		-220	-0-	64	1 12 9	574	3	Y	11	10	1			1
05	682	N	339	-0-		-343	-0-	34	1 8 9	297	3	Y	7	6	1			2
06	570	N	424	-0-		-146	-0-	41	1 9 9	374	3	Y	8	8	1			2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-		-0-	-0-	64	1 2 9	626	3	Y	2	2	1			-0-
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	43	1 1 9	413	3	Y	1	1	1			-0-
03	513	N	513	-0-		-0-	-0-	52	1 2 9	459	3	Y	2	2	1			-0-
04	660	N	456	-0-		-204	-0-	46	1 1 9	409	3	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	364	-0-		-132	-0-	36	1 8 9	320	3	Y	7	5	1			2
06	510	N	429	-0-		-81	-0-	42	1 10 9	377	3	Y	9	9	1			2

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	127	1	2174	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	106	1	1902	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	120	1	2077	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
04	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	108	1	1842	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
05	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
*06	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	107	1	1783	3	Y	11	11	1			1
								12	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	181	1	1784	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
02	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	208	1	1998	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	226	1	1998	3	Y	14	16	1			1
								15	9									
04	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	202	1	1814	3	Y	20	18	1			3
								22	9									
05	2449	N	2024	-0-		-425	-0-	204	1	1805	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
*06	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-	241	1	2189	3	Y	17	17	1			4
								19	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	195	1	1926	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	192	1	1839	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	224	1	1984	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
04	1950	N	1741	-0-		-209	-0-	174	1	1564	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	232	1	2059	3	Y	12	9	1			3
								13	9									
*06	2158	N	2158	-0-		-0-	-0-	213	1	1930	3	Y	14	14	1			3
								15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	41	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	40	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	37	1	337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208 17	1 9	3577	3	Y	15	16	1			1
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221 17	1 9	3939	3	Y	15	14	1			2
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	224 22	1 9	3877	3	Y	20	20	1			2
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	157 13	1 9	2685	3	Y	12	13	1			1
05	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147 3	1 9	2487	3	Y	3	4	1			-0-
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128 3	1 9	2130	3	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32 25	1 9	542	3	Y	23	24	1			2
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	480	3	Y	21	20	1			3
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	525	3	Y	27	28	1			2
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	506	3	Y	19	19	1			2
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	526	3	Y	10	11	1			1
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	465	3	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96 64	1 9	1642	3	Y	58	60	1			5
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71 59	1 9	1275	3	Y	54	51	1			8
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86 74	1 9	1485	3	Y	67	69	1			6
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83 50	1 9	1419	3	Y	45	47	1			4
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	1358	3	Y	23	25	1			2
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1117	3	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	168	1	1492	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	155	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1488	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147	1	1331	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362	1	6211	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333	1	5759	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	319	1	5454	3	Y	88	82	1			8
							97	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	369	1	6135	3	Y	61	62	1			6
							67	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	5	1			3
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	3	4	9	Y	4	4	1			4
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1229	3	66	9	Y	60					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	2	1			5

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					48
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					49
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1					50
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					54

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	-0-	516	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	225	-0-	-240	-0-	23	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	22	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	132	1	1167	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	179	1	1609	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186	1	1650	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	3	Y	28	28	1			7
							31	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

01	1240	X	740	-0-	-500	-0-	66	1	651	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
02	1372	X	600	-0-	-772	-0-	55	1	526	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1519	X	644	-0-	-875	-0-	63	1	558	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
04	1440	X	796	-0-	-644	-0-	78	1	704	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95	1	844	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1745	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	851	1	5458	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	751	1	4711	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
03	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	881	1	5121	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
04	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	689	1	4164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
06	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	747	1	4378	3	Y	28	28	1			7
							31	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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	210	1	2067	3	N	10	9	1			2
							11	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	8	8	1			2
							9	9									
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	224	1	1983	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	196	1	1756	3	N	18	17	1			2
							20	9									
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	199	1	1810	3	N	16	16	1			4
							18	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
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1	4373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1	3669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	296	1	2482	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	334	1	2848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1	3624	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1	3296	3	Y	3	3	1			1
							3	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	300	1	2946	3	Y	15	14	1			21
								17	9									
02	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	291	1	2705	3	Y	18	14	1			25
								20	9									
03	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	284	1	2919	3	Y	18	29	1			14
								20	9									
04	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	324	1	3123	3	Y	21	15	1			20
								23	9									
05	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	326	1	2954	3	Y	16	30	1			6
								18	9									
*06	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	303	1	2907	3	Y	38	22	1			22
								42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1092	-0-		-1822	-0-	135	1	943	3	N	13	14	1			1
								14	9									
02	3164	X	3018	-0-		-146	-0-	285	1	2718	3	N	14	13	1			2
								15	9									
03	3503	X	2950	-0-		-553	-0-	306	1	2625	3	N	17	18	1			1
								19	9									
04	2940	X	2920	-0-		-20	-0-	295	1	2612	3	N	12	12	1			1
								13	9									
05	3348	X	2968	-0-		-380	-0-	298	1	2659	3	N	10	10	1			1
								11	9									
06	3240	X	2728	-0-		-512	-0-	273	1	2446	3	N	8	8	1			1
								9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2349	-0-		-875	-0-	129	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1247	-0-		-1665	-0-	66	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1374	-0-		-1664	-0-	75	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1121	-0-		-1819	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1121	-0-		-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*06	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	148	1	2467	3	Y	-0-					-0-

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
01	2976	X	2952	-0-		-24	-0-	161	1	2766	3	N	23	23	1			2
								25	9									
02	2688	X	2082	-0-		-606	-0-	109	1	1951	3	N	20	19	1			3
								22	9									
03	2945	X	2109	-0-		-836	-0-	114	1	1970	3	N	23	24	1			2
								25	9									
04	2850	X	2048	-0-		-802	-0-	110	1	1890	3	N	44	42	1			4
								48	9									
05	2945	X	2564	-0-		-381	-0-	140	1	2381	3	N	39	39	1			4
								43	9									
06	2850	X	2477	-0-		-373	-0-	139	1	2301	3	N	34	35	1			3
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197	1	3383	3	N	57	59	1			5
							63	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
							59	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3723	3	N	68	70	1			6
							75	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	211	1	3613	3	N	28	31	1			3
							31	9									
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	200	1	3396	3	N	22	23	1			2
							24	9									
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	195	1	3239	3	N	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3064	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	3	Y	31	32	1			3
							34	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	26	1	253	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	357	1	3521	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	365	1	3232	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
04	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	327	1	2929	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
05	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
							40	9									
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	344	1	3122	3	Y	38	39	1			9
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	244	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	3	Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	271	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2256	-0-	-324	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	223	1	2027	3	Y	28	28	1			7
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

01	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	464	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4495	-0-	-209	-0-	407	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	435	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	380	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	349	1	3733	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	146	1	2521	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2555	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2060	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2328	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	127	1	2166	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	121	1	2016	3	Y	10	10	1			1
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	137	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	180	1	3110	3	Y	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	175	1	2993	3	Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3288	3	Y	10	10	1			1
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3148	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	157	1	2802	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	198	1	3381	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5013	-0-	1913	1913	272	1	4675	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
02	2800	N	4442	-0-	1642	3555	232	1	4149	3	Y	55	52	1			8
							61	9									
03	3100	N	4787	-0-	1687	5242	258	1	4453	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
04	9720	X	4478	-0-	-5242	-0-	243	1	4160	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	3	Y	46	47	1			4
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	228	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	97	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	963	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	906	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	88	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	171	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	858	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	792	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	85	1	752	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	789	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1	842	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267	1	2375	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	331	1	2252	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	371	1	2342	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	286	1	1720	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244	1	1850	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	241	1	2060	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

01	434	X	110	-0-	-324	-0-	1	1	12	3	Y	88	172	1			8
							97	9									
02	812	X	616	-0-	-196	-0-	15	1	261	3	Y	309	271	1			46
							340	9									
03	1085	X	740	-0-	-345	-0-	13	1	224	3	Y	457	465	1			38
							503	9									
04	1050	X	796	-0-	-254	-0-	23	1	401	3	Y	338	346	1			30
							372	9									
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13	1	221	3	Y	62	86	1			6
							68	9									
06	720	X	239	-0-	-481	-0-	10	1	163	3	Y	60	60	1			6
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					18
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					18
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					18
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	672	N	526	-0-	-146	-0-	27	1	490	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	19	1	319	3	Y	25	26	1			2
							28	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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	295	1	2239	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	268	1	2400	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	305	1	2623	3	Y	76	79	1			6
							84	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2564	3	Y	187	176	1			17
							206	9									
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	259	1	2356	3	Y	124	126	1			12
							136	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	11	10	1			2
							12	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	9	9	1			2
							10	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	162	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	695	1	5386	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	769	1	5679	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	855	1	6138	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	837	1	6124	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1	6416	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1	5925	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	266	1	2611	3	Y	46	43	1			63
							51	9									
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	246	1	2284	3	Y	55	43	1			75
							61	9									
03	2914	N	2219	-0-	-695	-0-	192	1	1971	3	Y	51	86	1			40
							56	9									
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	195	1	1876	3	Y	59	44	1			55
							65	9									
05	2883	N	1926	-0-	-957	-0-	186	1	1687	3	Y	48	85	1			18
							53	9									
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	163	1	1564	3	Y	13	23	1			8
							14	9									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3			N	-0-					184
02	4480	X	3516	-0-	-964	-0-	3516	3			N	-0-					184
03	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	3098	3	9	9	N	8	180	1			12
04	4800	X	2987	-0-	-1813	-0-	2978	3	9	9	N	8					20
05	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4535	3			N	-0-					20
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	3			N	-0-					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1	2111	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	783	1	1713	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	740	1	1688	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	652	1	1761	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367	1	2351	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	433	1	2537	3	Y	62	64	1			5
							68	9									
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	423	1	2433	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
05	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	435	1	2472	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
06	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	408	1	2549	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	266	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	313	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	2086	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1	383	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	1350	N	613	-0-	-737	-0-	33	1	561	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*06	3000	N	3270	-0-	270	270	184	1	3061	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	47	38	1			13
							52	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1766	3	25	9	N	23	179	1	8	8	38
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1983	3	12	9	N	11					63
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5					68
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73
*06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2559	3	15	9	N	14					87

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					23
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	2	35	9	N	32					55
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	437	1	1144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3612	X	1810	-0-	-1802	-0-	457	1	1346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3999	X	1723	-0-	-2276	-0-	379	1	1335	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3300	X	2438	-0-	-862	-0-	487	1	1692	3	Y	235	215	1			21
							259	9									
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450	1	1255	3	Y	191	194	1			18
							210	9									
06	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	431	1	992	3	Y	156	159	1			15
							172	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	587	611	1			52
							646	9									
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	18	1	313	3	Y	581	546	1			87
							639	9									
03	1085	N	706	-0-	-379	-0-	31	1	530	3	Y	132	208	1			11
							145	9									
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	24	1	409	3	Y	68	73	1			6
							75	9									
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32	1	542	3	Y	24	28	1			2
							26	9									
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	16	1	266	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

01	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	629	1	1726	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	647	1	2382	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	742	1	2414	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	737	1	2402	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769	1	3088	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	697	1	2810	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

01	3100	N	3159	-0-	59	59	3134	3	25	9	N	23	11	8			55
02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70
03	3100	N	4244	-0-	1144	1287	4230	3	14	9	N	13					83
04	5355	X	4068	-0-	-1287	-0-	4047	3	21	9	N	19					102
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115
*06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	3	11	9	N	10					125

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

01	527	X	46	-0-	-481	-0-	27	3	19	9	Y	17					74
02	756	X	18	-0-	-738	-0-	1	3	17	9	Y	15					89
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	56	1			33
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	614	3	20	9	Y	18	30	1			21
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21
*06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	21	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	3	6	9	Y	5					15
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	3	6	9	Y	5	10	1			10
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			1

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
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	941	3	68	9	N	62					125
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					129
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1222	3	36	9	N	33					162
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	906	3	44	9	N	40					202
*05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	8	37
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	626	3	42	9	N	38					75

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
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	Y	10					26
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1838	3	17	9	Y	15					41
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	20	9	Y	18	26	1			33
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	Y	9	30	1			12
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2102	3	52	9	Y	47	39	1			44

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
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	88 29	1 9	1512	3	Y	26	27	1			2
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77 28	1 9	1382	3	Y	25	23	1			4
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89 32	1 9	1539	3	Y	29	31	1			2
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84 147	1 9	1433	3	Y	134	124	1			12
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35 85	1 9	595	3	Y	77	82	1			7
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	30 75	1 9	496	3	Y	68	69	1			6

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
01	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	147	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	152	1	3087	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	151	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	816	-0-	-276	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	1	1			9

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					50
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2863	3	55	9	N	50					98
02	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2314	3	37	9	N	34					132
03	3007	N	2600	-0-	-407	-0-	2569	3	31	9	N	28					160
04	2820	N	2449	-0-	-371	-0-	2434	3	15	9	N	14					174
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174
06	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2411	3	56	9	N	51					225

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4163	3	36	9	N	33					85
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3692	3	28	9	N	25					110
03	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4164	3	36	9	N	33					143
04	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4166	3	33	9	N	30					173
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	3	33	9	N	30	184	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38
*06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2098	3	94	9	Y	85	43	1			80

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	206	3	39	9	Y	35					85
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	145	3	59	9	Y	54					139
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	162	3	74	9	Y	67	88	1			118
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	159	3	36	9	Y	33	108	1			43
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	3	1	9	Y	1	56	1			1

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
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3176	3	9	9	Y	8					63
02	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2849	3	13	9	Y	12					75
03	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3103	3	10	9	Y	9					84
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2914	3	8	9	Y	7					91
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96
06	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			Y	-0-					96

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1608	3	172	9	Y	156	10	1			146

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
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2303	3	83	9	Y	75	70	1			33
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3757	3	88	9	Y	80	83	1			47
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2780	3	84	9	Y	76	85	1			38
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	1			33
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2818	3	87	9	Y	79	63	1			49

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
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	3	8	9	Y	7					44
02	6636	X	6183	-0-	-453	-0-	6173	3	10	9	Y	9					53
03	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7062	3	9	9	Y	8					61
04	7110	X	7007	-0-	-103	-0-	7000	3	7	9	Y	6					67
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70
*06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			Y	-0-					70

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2468	-0-	-1562	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	3177	3	20	9	Y	18	7	1			11

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7889	3	252	9	Y	229	261	1			100
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109
03	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	7825	3	191	9	Y	174	181	1			102
04	7800	X	7780	-0-	-20	-0-	7601	3	179	9	Y	163	183	1			82
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77
06	7800	X	5785	-0-	-2015	-0-	5600	3	185	9	Y	168	141	1			104

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			Y	-0-					138
02	7196	X	5621	-0-	-1575	-0-	5621	3			Y	-0-					138
03	7967	X	6460	-0-	-1507	-0-	6460	3			Y	-0-					138
04	7710	X	5660	-0-	-2050	-0-	5660	3			Y	-0-					138
*05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	3			Y	-0-					138
06	7710	X	2970	-0-	-4740	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					30
02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			N	-0-					30
03	5735	X	5163	-0-	-572	-0-	5163	3			N	-0-					30
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	4975	3			N	-0-					30
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30
06	5550	X	4288	-0-	-1262	-0-	4279	3	9	9	N	8					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 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
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6865	3	20	9	Y	18					45
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47
03	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	7405	3	1	9	Y	1					48
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	6551	3	2	9	Y	2					50
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77
*06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7270	3	3	9	Y	3					80

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1167	1	11441	3	Y	78	72	1			107
							86	9									
02	11312	X	10559	-0-	-753	-0-	1016	1	9449	3	Y	85	72	1			120
							94	9									
03	12524	X	10331	-0-	-2193	-0-	907	1	9327	3	Y	88	140	1			68
							97	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1128	1	10876	3	Y	106	75	1			99
							117	9									
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									
06	12120	X	11640	-0-	-480	-0-	1091	1	10464	3	Y	77	61	1			45
							85	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

01	11563	X	9470	-0-	-2093	-0-	9445	3	25	9	Y	23	25	1			9
02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10
03	10788	X	8575	-0-	-2213	-0-	8552	3	23	9	Y	21	16	1			15
04	9930	X	7627	-0-	-2303	-0-	7609	3	18	9	Y	16	16	1			15
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15
06	9150	X	6617	-0-	-2533	-0-	6583	3	34	9	Y	31	18	1			28

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

01	13051	X	12287	-0-	-764	-0-	12125	3	162	9	Y	147	178	1			159
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165
03	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11468	3	161	9	Y	146	176	1			135
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11596	3	150	9	Y	136	161	1			110
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60
*06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11285	3	48	9	Y	44					104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	25978	X	23086	-0-	-2892	-0-	22915	3	171	9	Y	155	125	1			75
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82
03	25637	X	22172	-0-	-3465	-0-	22005	3	167	9	Y	152	154	1			80
04	24600	X	21186	-0-	-3414	-0-	21045	3	141	9	Y	128	124	1			84
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74
06	22350	X	20309	-0-	-2041	-0-	20190	3	119	9	Y	108	95	1			87

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
01	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8508	3	32	9	N	29	180	1			38
02	8344	X	7618	-0-	-726	-0-	7596	3	22	9	N	20					58
03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8415	3	37	9	N	34					92
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	7840	3	25	9	N	23					115
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162
*06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8381	3	30	9	N	27					189

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	20417	3	141	9	Y	128	103	1			62
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67
03	21886	X	19711	-0-	-2175	-0-	19573	3	138	9	Y	125	126	1			66
04	21180	X	18676	-0-	-2504	-0-	18560	3	116	9	Y	105	102	1			69
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61
06	19890	X	18320	-0-	-1570	-0-	18226	3	94	9	Y	85	77	1			69

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15323	-0-	-1882	-0-	14838	3	485	9	Y	441	479	1			173
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204
03	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	14725	3	449	9	Y	408	318	1			294
04	16170	X	14483	-0-	-1687	-0-	14125	3	358	9	Y	325	319	1			300
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298
06	14820	X	13626	-0-	-1194	-0-	13432	3	194	9	Y	176	313	1			161

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	24943	-0-	-2647	-0-	24723	3	220	9	N	200	161	1			97
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106
03	28675	X	24817	-0-	-3858	-0-	24602	3	215	9	N	195	198	1			103
04	27240	X	23530	-0-	-3710	-0-	23348	3	182	9	N	165	160	1			108
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96
06	24150	X	22863	-0-	-1287	-0-	22689	3	174	9	N	158	126	1			128

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537 160	1 9	18658	3	Y	145	138	1			12
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509 135	1 9	12479	3	Y	123	121	1			14
03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525 151	1 9	19085	3	Y	137	140	1			11
04	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	182 145	1 9	21319	3	Y	132	127	1			16
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213 103	1 9	21346	3	Y	94	99	1			11
*06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	224 89	1 9	21016	3	Y	81	76	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225	1	42598	3	Y	192	182	1			16
							211	9									
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133	1	27800	3	Y	159	156	1			19
							175	9									
03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129	1	41022	3	Y	175	179	1			15
							193	9									
04	45960	X	45513	-0-	-447	-0-	384	1	44943	3	Y	169	164	1			20
							186	9									
05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459	1	46084	3	Y	146	149	1			17
							161	9									
*06	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	447	1	42028	3	Y	211	186	1			42
							232	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11521	3	39	9	Y	35	38	1			14
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16
03	13082	X	11114	-0-	-1968	-0-	11078	3	36	9	Y	33	25	1			24
04	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10683	3	29	9	Y	26	26	1			24
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23
06	11190	X	10966	-0-	-224	-0-	10826	3	140	9	Y	127	34	1			116

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

01	39463	X	34721	-0-	-4742	-0-	34432	3	289	9	Y	263	40	1	218	8	23
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11
03	37603	X	32252	-0-	-5351	-0-	32207	3	45	9	Y	41	30	1			22
04	36120	X	31450	-0-	-4670	-0-	31409	3	41	9	Y	37	41	1			18
*05	34720	X	31926	-0-	-2794	-0-	31886	3	40	9	Y	36	30	1			24
06	33600	X	30957	-0-	-2643	-0-	30926	3	31	9	Y	28	37	1			15

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

01	32488	X	27317	-0-	-5171	-0-	27129	3	188	9	N	171					233
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201
03	30163	X	25403	-0-	-4760	-0-	25264	3	139	9	N	126	181	1			146
04	29190	X	24670	-0-	-4520	-0-	24542	3	128	9	N	116	180	1			82
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192
06	26430	X	24226	-0-	-2204	-0-	24071	3	155	9	N	141	185	1			148

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

01	27776	X	24942	-0-	-2834	-0-	24723	3	219	9	N	199	184	1			199
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216
03	25451	X	22835	-0-	-2616	-0-	22657	3	178	9	N	162	166	1			212
04	24630	X	23708	-0-	-922	-0-	23534	3	174	9	N	158	178	1			192
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177
06	24150	X	22216	-0-	-1934	-0-	22056	3	160	9	N	145					322

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

01	56358	X	46985	-0-	-9373	-0-	46838	3	147	9	Y	134	176	1			158
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136
03	51646	X	45436	-0-	-6210	-0-	45371	3	65	9	Y	59	61	1			134
04	47730	X	39768	-0-	-7962	-0-	39713	3	55	9	Y	50	59	1			125
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125
06	45480	X	42118	-0-	-3362	-0-	42053	3	65	9	Y	59	48	1			136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	743	1	25813	3	Y	135	128	1			11
							149	9									
02	21532	X	17446	-0-	-4086	-0-	678	1	16646	3	Y	111	109	1			13
							122	9									
03	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	672	1	24415	3	Y	122	125	1			10
							134	9									
04	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	224	1	26280	3	Y	119	115	1			14
							131	9									
05	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
							117	9									
*06	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	271	1	25479	3	Y	166	146	1			33
							183	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

01	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	85136	3	292	9	N	265	277	1			107
02	72744	X	59524	-0-	-13220	-0-	59225	3	299	9	N	272	222	1			157
03	80538	X	65200	-0-	-15338	-0-	64915	3	285	9	N	259	242	1			174
04	82680	X	61729	-0-	-20951	-0-	61436	3	293	9	N	266	267	1			173
05	85436	X	52326	-0-	-33110	-0-	52069	3	257	9	N	234	266	1			141
06	82680	X	50518	-0-	-32162	-0-	50302	3	216	9	N	196	166	1			171

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

01	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	37611	3	320	9	Y	291	305	1			117
02	32676	X	26892	-0-	-5784	-0-	26654	3	238	9	Y	216	209	1			124
03	36177	X	31483	-0-	-4694	-0-	31336	3	147	9	Y	134	168	1			90
04	36720	X	29632	-0-	-7088	-0-	29481	3	151	9	Y	137	138	1			89
05	37944	X	28955	-0-	-8989	-0-	28805	3	150	9	Y	136	143	1			82
06	36720	X	29595	-0-	-7125	-0-	29484	3	111	9	Y	101	95	1			88

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

01	49476	X	46787	-0-	-2689	-0-	675	1	45905	3	Y	188	214	1			82
							207	9									
02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									
03	49941	X	837	-0-	-49104	-0-	679	1	158	9	Y	144	149	1			84
04	47340	X	810	-0-	-46530	-0-	661	1	149	9	Y	135	151	1			68
05	47151	X	791	-0-	-46360	-0-	674	1	117	9	Y	106	112	1			62
06	45270	X	824	-0-	-44446	-0-	671	1	153	9	Y	139	115	1			86

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

01	32023	X	25318	-0-	-6705	-0-	25141	3	177	9	Y	161	129	1			78
02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85
03	29140	X	24208	-0-	-4932	-0-	24035	3	173	9	Y	157	159	1			83
04	27540	X	22542	-0-	-4998	-0-	22396	3	146	9	Y	133	129	1			87
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77
06	24510	X	21640	-0-	-2870	-0-	21485	3	155	9	Y	141	104	1			114

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

01	62031	X	47183	-0-	-14848	-0-	46912	3	271	9	Y	246	197	1			120
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130
03	55955	X	42150	-0-	-13805	-0-	41886	3	264	9	Y	240	244	1			126
04	52290	X	38601	-0-	-13689	-0-	38377	3	224	9	Y	204	197	1			133
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118
06	45660	X	34504	-0-	-11156	-0-	34487	3	17	9	Y	15	121	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59861	X	49122	-0-	-10739	-0-	48293	3	829	9	Y	754	671	1			389
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180
03	54746	X	45651	-0-	-9095	-0-	44893	3	758	9	Y	689	502	1			367
04	52050	X	42392	-0-	-9658	-0-	41712	3	680	9	Y	618	679	1			306
*05	49755	X	42354	-0-	-7401	-0-	41703	3	651	9	Y	592	503	1			395
06	47550	X	39814	-0-	-7736	-0-	39167	3	647	9	Y	588	670	1			313

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	56190	-0-	-5531	-0-	811 249	1 9	55130	3	Y	226	257	1			99
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745 146	1 9	47905	3	Y	133	125	1			107
03	59830	X	1017	-0-	-58813	-0-	828	1	189	9	Y	172	178	1			101
04	57870	X	981	-0-	-56889	-0-	804	1	177	9	Y	161	181	1			81
05	56203	X	958	-0-	-55245	-0-	816	1	142	9	Y	129	135	1			75
06	54390	X	972	-0-	-53418	-0-	819	1	153	9	Y	139	128	1			86

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	56636	-0-	-2512	-0-	816 304	1 9	55516	3	Y	276	314	1			121
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738 178	1 9	47486	3	Y	162	152	1			131
03	58466	X	1045	-0-	-57421	-0-	813	1	232	9	Y	211	218	1			124
04	56580	X	993	-0-	-55587	-0-	777	1	216	9	Y	196	221	1			99
05	56637	X	896	-0-	-55741	-0-	731	1	165	9	Y	150	162	1			87
06	54810	X	956	-0-	-53854	-0-	755	1	201	9	Y	183	157	1			113

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69843	X	54194	-0-	-15649	-0-	53893	3	301	9	Y	274	260	1			23
02	58968	X	48233	-0-	-10735	-0-	47987	3	246	9	Y	224	221	1			26
03	61411	X	48367	-0-	-13044	-0-	48090	3	277	9	Y	252	257	1			21
04	55290	X	44577	-0-	-10713	-0-	44312	3	265	9	Y	241	233	1			29
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21
06	52440	X	48795	-0-	-3645	-0-	48518	3	277	9	Y	252	223	1			50

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116498	X	85032	-0-	-31466	-0-	84662	3	370	9	Y	336	188	1			409
02	96992	X	76992	-0-	-20000	-0-	76795	3	197	9	Y	179	372	1			216
03	99324	X	78204	-0-	-21120	-0-	77906	3	298	9	Y	271	418	1			69
04	84480	X	71681	-0-	-12799	-0-	71430	3	251	9	Y	228	221	1			76
*05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	8	16
06	82500	X	47631	-0-	-34869	-0-	47314	3	317	9	Y	288	247	1			57

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138446	X	94055	-0-	-44391	-0-	93732	3	323	9	N	294	314	1			242
02	112896	X	86932	-0-	-25964	-0-	86688	3	244	9	N	222	347	1			117
03	112592	X	89134	-0-	-23458	-0-	88987	3	147	9	N	134	232	1			19
04	99420	X	80905	-0-	-18515	-0-	80663	3	242	9	N	220	213	1			26
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16
06	93150	X	58719	-0-	-34431	-0-	58431	3	288	9	N	262	226	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	69139	3	142	9	Y	129	135	1			51
02	59556	X	48767	-0-	-10789	-0-	48613	3	154	9	Y	140	111	1			80
03	65937	X	55945	-0-	-9992	-0-	55798	3	147	9	Y	134	124	1			90
04	67050	X	39953	-0-	-27097	-0-	39832	3	121	9	Y	110	128	1			72
05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	Y	137	126	1			83
06	67050	X	43908	-0-	-23142	-0-	43797	3	111	9	Y	101	96	1			88

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111724	X	67014	-0-	-44710	-0-	66645	3	369	9	N	335	324	1			28
02	93380	X	58815	-0-	-34565	-0-	58512	3	303	9	N	275	271	1			32
03	95759	X	58208	-0-	-37551	-0-	57869	3	339	9	N	308	314	1			26
04	85590	X	52991	-0-	-32599	-0-	52668	3	323	9	N	294	285	1			35
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30
06	64860	X	47883	-0-	-16977	-0-	47461	3	422	9	N	384	338	1			76

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103230	X	63848	-0-	-39382	-0-	63311	3	537	9	N	488	463	1			41
02	87360	X	56271	-0-	-31089	-0-	55830	3	441	9	N	401	395	1			47
03	89993	X	56115	-0-	-33878	-0-	55622	3	493	9	N	448	458	1			37
04	80340	X	51099	-0-	-29241	-0-	50627	3	472	9	N	429	415	1			51
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37
06	61800	X	45676	-0-	-16124	-0-	45260	3	416	9	N	378	340	1			75

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113336	X	84000	-0-	-29336	-0-	83745	3	255	9	N	232	150	1			338
02	95088	X	76462	-0-	-18626	-0-	76217	3	245	9	N	223	153	1			408
03	99758	X	78677	-0-	-21081	-0-	78456	3	221	9	N	201	381	1			228
04	88650	X	71393	-0-	-17257	-0-	71183	3	210	9	N	191	185	1			234
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18
06	81930	X	64003	-0-	-17927	-0-	63764	3	239	9	N	217	192	1			43

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338520	X	184956	-0-	-153564	-0-	182920	3	2036	9	N	1851	1851	1	1	8	388
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520
*03	338520	X	148563	-0-	-189957	-0-	146760	3	1803	9	N	1639	1642	1			517
*04	216000	X	130342	-0-	-85658	-0-	128548	3	1794	9	N	1631	1538	1			610
*05	198245	X	119306	-0-	-78939	-0-	117612	3	1694	9	N	1540	1397	1			753
06	178980	X	109844	-0-	-69136	-0-	108987	3	857	9	N	779	839	1			714

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		179197	-0-	179197	1553870	176829	3	2368	9	N	2153	2224	1			439
02	SHUT IN		148523	-0-	148523	1702393	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459
*03	SHUT IN		141203	-0-	141203	1843596	139017	3	2186	9	N	1987	1996	1			450
*04	SHUT IN		122384	-0-	122384	1965980	120254	3	2130	9	N	1936	1870	1			516
*05	SHUT IN		111467	-0-	111467	2077447	109200	3	2267	9	N	2061	1769	1			808
06	SHUT IN		102605	-0-	102605	2180052	101947	3	658	9	N	598	861	1			545

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	357	1	3430	2	N	-0-					20
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	1190	1	2502	2	N	-0-					20
03	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	990	1	2778	2	N	-0-					20
04	4050	X	2377	-0-	-1673	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					20
05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	N	-0-					68
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1801	1	3786	2	N	-0-					68
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1483	1	4165	2	N	37					105
							41	9									
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	112	1	5122	2	N	10					115
							11	9									
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2658	2	2	9	N	2	171	1			55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	273	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	5	1	255	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3839	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	11	1			4
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	3	10	9	Y	9	6	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2514	3	12	9	Y	11	6	1			7
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2344	3	13	9	Y	12	13	1			6
*09	2430	N	1937	-0-	-493	-0-	1925	3	12	9	Y	11	13	1			4
*10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2433	3	12	9	Y	11	13	1			2
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	6	1			8
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	Y	13	19	1			2
*01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2306	3	13	9	Y	12	12	1			2
*02	2268	N	1851	-0-	-417	-0-	1834	3	17	9	Y	15	13	1			4
*03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2298	3	14	9	Y	13	13	1			4
*04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2154	3	13	9	Y	12	12	1			4
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1961	3	10	9	Y	9	6	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
01	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	79	1	4002	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
*02	4284	X	4163	-0-	-121	-0-	82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4602	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	104	1	4291	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
*05	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	95	1	3968	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	89	1	4296	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	53	1	2673	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2371	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	2499	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2395	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	54	1	2267	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	52	1	2471	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	52	1	2636	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
*03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	62	1	3045	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
*04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	58	1	2425	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
*05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	72	1	3026	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3127	3	Y	47	47	1			5
							52	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*07	1984	N	1446	-0-	-538	-0-	58 21	1 9	1367	3	Y	19	19	1			3
*08	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	44 21	1 9	1097	3	Y	19	19	1			3
*09	1860	N	1106	-0-	-754	-0-	39 26	1 9	1041	3	Y	24	23	1			4
*10	1457	N	913	-0-	-544	-0-	33 25	1 9	855	3	Y	23	24	1			3
*11	1110	N	666	-0-	-444	-0-	23 34	1 9	609	3	Y	31	30	1			4
*12	1147	N	610	-0-	-537	-0-	22 35	1 9	553	3	Y	32	32	1			4
*01	868	N	792	-0-	-76	-0-	28 33	1 9	731	3	Y	30	30	1			4
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	732	3	Y	28	28	1			4
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34 34	1 9	885	3	Y	31	29	1			6
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	896	3	Y	27	27	1			6
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 24	1 9	1011	3	Y	22	24	1			4
06	930	N	657	-0-	-273	-0-	25 26	1 9	606	3	Y	24	23	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	966	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	300	-0-	-36	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 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
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	150	1	3490	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*08	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	138	1	3402	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*09	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	119	1	3124	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
*10	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	126	1	3220	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
*11	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	120	1	3125	3	Y	66	64	1			9
							73	9									
*12	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	127	1	3207	3	Y	66	67	1			8
							73	9									
*01	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	127	1	3216	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
*02	3080	X	3007	-0-	-73	-0-	112	1	2830	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
*03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	121	1	3144	3	Y	66	62	1			13
							73	9									
*04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	119	1	3047	3	Y	56	57	1			12
							62	9									
*05	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	116	1	2801	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
06	3300	X	2104	-0-	-1196	-0-	83	1	1966	3	Y	50	48	1			10
							55	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
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	101	1	2334	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	85	1	2235	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
*12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*01	3100	N	3177	-0-	77	77	119	1	3025	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*02	2693	N	2616	-0-	-77	-0-	98	1	2487	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	24	23	1			5
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	Y	9	6	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	3	10	9	Y	9	5	1			4
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	31 1 36 9		1576	3	Y	33	34	1			3
*02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31 1 30 9		1521	3	Y	27	27	1			3
*03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	36 1 33 9		1742	3	Y	30	30	1			3
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39 1 28 9		1607	3	Y	25	25	1			3
*05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	36 1 26 9		1519	3	Y	24	24	1			3
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	35 1 26 9		1669	3	Y	24	24	1			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	73 1 41 9		1699	3	Y	37	37	1			6
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75 1 41 9		1871	3	Y	37	37	1			6
*09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	64 1 51 9		1697	3	Y	46	45	1			7
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69 1 53 9		1769	3	Y	48	48	1			7
*11	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	67 1 67 9		1768	3	Y	61	60	1			8
*12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	64 1 69 9		1644	3	Y	63	63	1			8
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	65 1 65 9		1676	3	Y	59	59	1			8
*02	1764	N	1652	-0-	-112	-0-	60 1 61 9		1531	3	Y	55	55	1			8
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63 1 68 9		1644	3	Y	62	58	1			12
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67 1 57 9		1746	3	Y	52	53	1			11
*05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	68 1 48 9		1680	3	Y	44	48	1			7
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69 1 52 9		1647	3	Y	47	45	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	83	1	2058	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*09	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	58	1	1541	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	72	1	1867	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	71	1	1858	3	Y	56	54	1			8
							62	9									
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	74	1	1889	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*02	1848	N	1739	-0-	-109	-0-	64	1	1655	3	Y	18	22	1			3
							20	9									
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	59	1	1535	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*07	992	N	584	-0-	-408	-0-	24	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	N	181	-0-	-346	-0-	7	1	168	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	300	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	39	1	1898	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	36	1	1832	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
*07	3720	X	2495	-0-	-1225	-0-	101	1	2342	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
*10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	89	1	2279	3	Y	60	60	1			9
							66	9									
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	78	76	1			11
							86	9									
*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	78	79	1			10
							86	9									
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	1960	3	Y	74	74	1			10
							81	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	77	73	1			15
							85	9									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
*05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	61	1	1537	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	75	1	1803	3	Y	59	56	1			12
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

01	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	84	1	4236	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	84	1	4130	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	93	1	3830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	84	1	3567	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	85	1	4090	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

*07	T. A.	2731	-0-	2731	15950	112	1	2590	3	Y	26	26	1			4
						29	9									
*08	19362 X	3412	-0-	-15950	-0-	132	1	3251	3	Y	26	26	1			4
						29	9									
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	116	1	3039	3	Y	32	31	1			5
						35	9									
*10	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	103	1	2618	3	Y	33	33	1			5
						36	9									
*11	3300 X	2568	-0-	-732	-0-	94	1	2428	3	Y	42	41	1			6
						46	9									
*12	3410 X	2467	-0-	-943	-0-	91	1	2330	3	Y	42	43	1			5
						46	9									
*01	3410 X	2612	-0-	-798	-0-	97	1	2470	3	Y	41	41	1			5
						45	9									
*02	2968 X	2420	-0-	-548	-0-	89	1	2288	3	Y	39	38	1			6
						43	9									
*03	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	98	1	2543	3	Y	42	40	1			8
						46	9									
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	36	36	1			8
						40	9									
*05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	30	33	1			5
						33	9									
*06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	32	31	1			6
						35	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2511	N	2313	-0-		-198	-0-	52	1	2254	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*08	2356	N	2319	-0-		-37	-0-	51	1	2261	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*09	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	87	1	2321	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
*10	2325	N	2308	-0-		-17	-0-	86	1	2213	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
*11	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	87	1	2273	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
*12	2511	N	2304	-0-		-207	-0-	86	1	2206	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*01	2232	N	2003	-0-		-229	-0-	76	1	1916	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
*02	2212	N	2125	-0-		-87	-0-	80	1	2035	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
*03	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
*04	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
*05	2356	N	2324	-0-		-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	2280	N	2261	-0-		-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	4447	3	22	9	Y	20	12	1			12
*08	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	4595	3	24	9	Y	22	24	1			10
*09	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	4212	3	22	9	Y	20	23	1			7
*10	4154	X	3599	-0-		-555	-0-	3577	3	22	9	Y	20	23	1			4
*11	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	4031	3	25	9	Y	23	12	1			15
*12	4154	X	4099	-0-		-55	-0-	4074	3	25	9	Y	23	35	1			3
*01	4154	X	3433	-0-		-721	-0-	3407	3	26	9	Y	24	23	1			4
*02	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7
*03	4154	X	3976	-0-		-178	-0-	3950	3	26	9	Y	24	24	1			7
*04	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7
*05	4154	X	3908	-0-		-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7
06	4020	X	3956	-0-		-64	-0-	3937	3	19	9	Y	17	12	1			12

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	34	35	1			3
								37	9									
*02	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
								31	9									
*03	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
*04	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	26	26	1			3
								29	9									
*05	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	46	1	1940	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
*06	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	44	1	2100	3	Y	25	25	1			3
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	899	N	712	-0-	-187	-0-	16	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

*07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	44	-0-	-856	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2556	3	48	9	Y	44	40	1			27
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2067	3	52	9	Y	47	60	1			14
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2428	3	57	9	Y	52	40	1			26
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2350	3	46	9	Y	42	41	1			27
*05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25
06	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2353	3	39	9	Y	35	41	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		90	-0-	90	3047	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	89	-0-	-3011	36	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	179	N	143	-0-	-36	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	3	18	9	Y	16	10	1			9
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3071	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3006	3	18	9	Y	16	19	1			7
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	3	17	9	Y	15	18	1			4
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3129	3	15	9	Y	14	10	1			8

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	87	1	2027	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	61	1	1549	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1739	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	63	1	1642	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	67	1	1707	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3906	X	3758	-0-		-148	-0-	154	1	3579	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
*08	3844	X	3748	-0-		-96	-0-	145	1	3578	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
*09	3720	X	3598	-0-		-122	-0-	130	1	3437	3	Y	28	27	1			4
								31	9									
*10	3751	X	3596	-0-		-155	-0-	134	1	3430	3	Y	29	29	1			4
								32	9									
*11	3630	X	3382	-0-		-248	-0-	124	1	3216	3	Y	38	37	1			5
								42	9									
*12	3751	X	3452	-0-		-299	-0-	130	1	3280	3	Y	38	38	1			5
								42	9									
*01	3751	X	3489	-0-		-262	-0-	131	1	3318	3	Y	36	36	1			5
								40	9									
*02	3360	X	2776	-0-		-584	-0-	104	1	2636	3	Y	33	33	1			5
								36	9									
*03	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	290	238	1			57
								319	9									
*04	5038	X	5038	-0-		-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	106	141	1			22
								117	9									
*05	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	188	1	4566	3	Y	91	98	1			15
								100	9									
*06	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	179	1	4262	3	Y	96	92	1			19
								106	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	54	1			37	
02	2576	X	2148	-0-	-428	-0-	2078	3	70	9	Y	64	82	1			19	
03	2759	N	2401	-0-	-358	-0-	2324	3	77	9	Y	70	54	1			35	
04	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1913	3	64	9	Y	58	56	1			37	
*05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34	
06	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	1785	3	52	9	Y	47	56	1			25	

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
*07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	60	60	1			9
							66	9									
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2322	3	Y	78	76	1			11
							86	9									
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2188	3	Y	78	79	1			10
							86	9									
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	88	1	2239	3	Y	74	74	1			10
							81	9									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	77	73	1			15
							85	9									
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2164	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	59	56	1			12
							65	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
*07	3100	N	3306	-0-	206	241	134	1	3116	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
*08	3100	N	3190	-0-	90	331	122	1	3012	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
*09	3475	X	3144	-0-	-331	-0-	112	1	2964	3	Y	62	61	1			9
							68	9									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	121	1	3095	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	120	1	3133	3	Y	84	82	1			11
							92	9									
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	128	1	3238	3	Y	80	80	1			11
							88	9									
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	74	74	1			11
							81	9									
*03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	85	79	1			17
							94	9									
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	3	Y	60	65	1			10
							66	9									
06	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	106	1	2514	3	Y	64	61	1			13
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4092	X	3537	-0-	-555	-0-	145	1	3366	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	143	1	3539	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	129	1	3394	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	137	1	3512	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*11	3540	X	2987	-0-	-553	-0-	109	1	2835	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	140	1	3566	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	143	1	3627	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
*02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	123	1	3128	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
*04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	30	28	1			6
							33	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	78	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	78	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	3	Y	-0-					-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	80	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	56	1	1466	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

01	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3146	3	19	9	Y	17	11	1			10
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3186	3	24	9	Y	22	23	1			9
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3520	3	26	9	Y	24	22	1			11
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3498	3	20	9	Y	18	21	1			8
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	3	15	9	Y	14	10	1			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*08	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	74	1	1850	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*09	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	90	1	2397	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
*10	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	77	1	1980	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
*11	1740	N	1702	-0-		-38	-0-	62	1	1615	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
*12	1798	N	1646	-0-		-152	-0-	61	1	1559	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
*01	1798	N	1301	-0-		-497	-0-	48	1	1229	3	Y	22	22	1			3
								24	9									
*02	1596	N	1259	-0-		-337	-0-	47	1	1189	3	Y	21	21	1			3
								23	9									
*03	1643	N	1232	-0-		-411	-0-	44	1	1162	3	Y	24	22	1			5
								26	9									
*04	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	19	20	1			4
								21	9									
*05	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	77	1	1883	3	Y	17	18	1			3
								19	9									
*06	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	79	1	1896	3	Y	17	17	1			3
								19	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1103	3	1	4	Y	39	39	1			6
								43	9									
*08	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1135	3	6	4	Y	39	39	1			6
								43	9									
*09	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	1072	3	6	4	Y	48	47	1			7
								53	9									
*10	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	40	1	1037	3	Y	50	50	1			7
								55	9									
*11	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	65	63	1			9
								72	9									
*12	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	41	1	1043	3	Y	64	65	1			8
								70	9									
*01	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	39	1	994	3	Y	62	62	1			8
								68	9									
*02	969	N	969	-0-		-0-	-0-	34	1	871	3	Y	58	57	1			9
								64	9									
*03	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	38	1	991	3	Y	65	61	1			13
								72	9									
*04	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	53	55	1			11
								58	9									
*05	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	46	50	1			7
								51	9									
*06	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	43	1	1016	3	Y	50	47	1			10
								55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

01	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	22	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	31	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	37	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	32	1	1532	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	19	1	934	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	725	-0-	-236	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	16	1	799	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1803	3	29	9	Y	26	16	1			16
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2598	3	33	9	Y	30	32	1			14
*09	3000	N	3050	-0-	50	50	3021	3	29	9	Y	26	31	1			9
*10	3100	N	3191	-0-	91	141	3159	3	32	9	Y	29	32	1			6
*11	3000	N	2997	-0-	-3	138	2964	3	33	9	Y	30	16	1			20
*12	3226	X	3088	-0-	-138	-0-	3054	3	34	9	Y	31	47	1			4
*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	3	36	9	Y	33	31	1			6
*02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	Y	35	32	1			9
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2800	3	36	9	Y	33	32	1			10
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2511	3	33	9	Y	30	31	1			9
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	3	24	9	Y	22	16	1			16

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	111	1	2571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	89	1	2365	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2625	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	91	1	2390	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113	1	2853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2094	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1892	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	73	1	1885	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	82	1	1973	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	504	N	202	-0-	-302	-0-	3	1	163	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	250	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	108	109	1			11
							119	9									
*02	3024	X	2120	-0-	-904	-0-	40	1	1984	3	Y	87	88	1			10
							96	9									
*03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
*04	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	67	1	2783	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
*05	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	61	1	2593	3	Y	16	22	1			2
							18	9									
06	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	59	1	2808	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	48	1	2429	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	56	1	2716	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	58	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	79	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	70	1	2979	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	62	1	3051	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	2856	X	1743	-0-	-1113	-0-	34	1	1694	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	38	1	1862	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	45	1	1867	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	44	1	1864	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1	1934	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 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
01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	3556	X	2600	-0-	-956	-0-	165	1	2399	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	194	1	2529	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	3360	X	2291	-0-	-1069	-0-	53	1	2205	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	89	1	2463	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1	2602	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2255	-0-	-2426	-0-	42 1 67 9		2146	3	Y	61	62	1			6
*02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	61 1 55 9		2975	3	Y	50	50	1			6
*03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61 1 59 9		2984	3	Y	54	54	1			6
*04	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	55 1 50 9		2299	3	Y	45	46	1			5
*05	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	62 1 39 9		2610	3	Y	35	36	1			4
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69 1 37 9		3314	3	Y	34	34	1			4

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
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	44 1 30 9		2250	3	Y	27	27	1			3
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38 1 24 9		1871	3	Y	22	22	1			3
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41 1 26 9		1990	3	Y	24	24	1			3
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46 1 22 9		1904	3	Y	20	21	1			2
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9		1703	3	Y	9	10	1			1
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9		2111	3	Y	9	9	1			1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1951	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	39	1	1633	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	39	1	1642	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	34	1	1617	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	890	-0-	-164	-0-	17	1	859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	20	1	1034	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	16	1	788	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	22	1	909	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*07	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	73	1	3159	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*08	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	72	1	3197	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	115	1	3032	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	122	1	3120	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	115	1	2997	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	126	1	3190	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*01	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	122	1	3099	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*03	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	120	1	3099	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	117	1	3013	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*05	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	126	1	3082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
06	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	126	1	2999	3	Y	24	23	1			5
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1023	N	55	-0-	-968	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

01	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2417	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2178	3	11	9	Y	10	11	1			4
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2212	3	10	9	Y	9	10	1			4
*05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	3	8	9	Y	7	5	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	65	1	2856	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	110	1	2805	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	101	1	2561	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
*04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	95	1	2252	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	109	1	4673	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	109	1	4785	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	169	1	4460	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	171	1	4385	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	185	1	4823	3	Y	57	55	1			8
							63	9									
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	Y	56	57	1			7
							62	9									
*01	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	156	1	3986	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
*03	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	158	1	4114	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
*04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	155	1	4001	3	Y	47	48	1			10
							52	9									
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	44	41	1			9
							48	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

*07	10317	X	-0-	-0-	-10317	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	89	1	2223	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1945	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	93	1	2403	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	99	1	2498	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	79	1	1887	3	Y	36	34	1			7
							40	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2844	3	41	9	Y	37	33	1			23
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2704	3	43	9	Y	39	50	1			12
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2835	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2903	3	37	9	Y	34	34	1			22
*05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1			21
*06	3000	N	3165	-0-	165	165	3134	3	31	9	Y	28	34	1			15

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	558	N	454	-0-	-104	-0-	18	1	422	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	381	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	392	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	465	N	412	-0-	-53	-0-	15	1	378	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	381	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	389	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	15	1	366	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

01	2936	N	2826	-0-	-110	-0-	2807	3	19	9	Y	17	11	1			9
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2651	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2510	3	18	9	Y	16	19	1			7
*05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1			4
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2501	3	15	9	Y	14	10	1			8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

*07	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	49	1	1135	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	49	1	1210	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	43	1	1136	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	43	1	1116	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	39	43	1			6
							43	9									
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	42	40	1			8
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2337	3	18	9	Y	16	14	1			10
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2597	3	19	9	Y	17	22	1			5
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2651	3	20	9	Y	18	14	1			9
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	15	1			10
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1			9
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2678	3	14	9	Y	13	15	1			7

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*07	3317	X	1601	-0-	-1716	-0-	64	1	1513	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	71	1	1760	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*09	2670	X	1715	-0-	-955	-0-	61	1	1623	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*10	2635	X	1586	-0-	-1049	-0-	58	1	1496	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*02	1792	N	1701	-0-	-91	-0-	63	1	1602	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	65	1	1705	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
*04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	62	1	1594	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	67	1	1630	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
06	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	65	1	1547	3	Y	29	27	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	376	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

01	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3318	3	45	9	Y	41	26	1			23
02	3668	X	3223	-0-	-445	-0-	3168	3	55	9	Y	50	52	1			21
03	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	3123	3	57	9	Y	52	49	1			24
04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18
*05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9
06	3450	X	2786	-0-	-664	-0-	2749	3	37	9	Y	34	24	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			5
03	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12574	3	52	9	Y	47	30	1			22
04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16
*05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8
06	12210	X	6719	-0-	-5491	-0-	6686	3	33	9	Y	30	21	1			17

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*07	3100	N	8120	-0-	5020	5020	302	1	7157	3	Y	601	593	1			92
							661	9									
*08	3100	N	1450	-0-	-1650	3370	30	1	754	3	Y	605	606	1			91
							666	9									
*09	3000	N	2918	-0-	-82	3288	90	1	2414	3	Y	376	410	1			57
							414	9									
*10	3100	N	4487	-0-	1387	4675	152	1	3896	3	Y	399	399	1			57
							439	9									
*11	8837	X	4162	-0-	-4675	-0-	151	1	3938	3	Y	66	114	1			9
							73	9									
*12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	165	1	4178	3	Y	224	205	1			28
							246	9									
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	209	209	1			28
							230	9									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	195	193	1			30
							215	9									
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	218	205	1			43
							240	9									
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	183	187	1			39
							201	9									
*05	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	44	1	1168	3	Y	155	169	1			25
							171	9									
06	1950	X	1323	-0-	-627	-0-	48	1	1159	3	Y	105	109	1			21
							116	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	97	1	2260	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	98	1	2483	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	114	1	2967	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	3000	N	3194	-0-	194	197	119	1	3056	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*05	2736	N	2539	-0-	-197	-0-	99	1	2425	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
*08	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	79	1	1962	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
*09	2850	X	2267	-0-	-583	-0-	80	1	2129	3	Y	53	52	1			8
							58	9									
*10	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	78	1	2005	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*11	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	72	1	1881	3	Y	72	70	1			10
							79	9									
*12	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	77	1	1958	3	Y	71	72	1			9
							78	9									
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2115	3	Y	68	68	1			9
							75	9									
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
*05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	86	1	2104	3	Y	50	55	1			8
							55	9									
06	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	91	1	2167	3	Y	55	52	1			11
							61	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2989	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	2268	X	2145	-0-	-123	-0-	2131	3	14	9	Y	13	17	1			4
03	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2455	3	15	9	Y	14	11	1			7
04	2760	N	2386	-0-	-374	-0-	2372	3	14	9	Y	13	12	1			8
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	12	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	83	1	2061	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
*12	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	70	1	1789	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	82	1	2113	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	3	24	9	Y	22	20	1			14
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	3	26	9	Y	24	31	1			7
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2147	3	29	9	Y	26	20	1			13
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1637	3	24	9	Y	22	21	1			14
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2032	3	20	9	Y	18	21	1			10

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	629	-0-	-91	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1395	N	697	-0-	-698	-0-	27	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	3411	-0-	311	311	128	1	3283	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*03	2586	N	2357	-0-	-229	-0-	567	1	1783	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2325	X	125	-0-	-2200	-0-	4	1	115	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1780	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30	1	1493	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1665	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	37	1	1551	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	32	1	1351	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	31	1	1521	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	256	-0-	-24	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52	1	2520	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59	1	2875	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2572	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	59	1	2860	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	88	1	4451	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	88	1	4286	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4626	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	94	1	3852	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	86	1	3653	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	83	1	3976	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	29	1	1215	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1	1673	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	46	1	2265	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	53	1	2569	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*05	2573	N	2278	-0-	-295	-0-	52	1	2205	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3191	3	63	9	Y	57	51	1			35
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3044	3	66	9	Y	60	77	1			18
03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2873	3	73	9	Y	66	51	1			33
04	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2775	3	58	9	Y	53	52	1			34
*05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32
06	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1722	3	48	9	Y	44	52	1			24

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

01	3162	X	361	-0-	-2801	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

01	465	N	14	-0-	-451	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3450	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	59	-0-	-3351	-0-	16	3	43	9	Y	39	45	1			4
*02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*03	2635	X	603	-0-	-2032	-0-	10	1	507	3	Y	78	75	1			8
							86	9									
*04	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	16	1	672	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
*05	1860	X	962	-0-	-898	-0-	22	1	922	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
*06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1209	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1687	3	59	9	Y	54	48	1			33
02	2380	N	1908	-0-	-472	-0-	1846	3	62	9	Y	56	72	1			17
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2323	3	68	9	Y	62	48	1			31
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	3	55	9	Y	50	49	1			32
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2242	3	45	9	Y	41	49	1			22

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

01	3100	N	3003	-0-	-97	125	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
02	2752	N	2627	-0-	-125	-0-	2608	3	19	9	Y	17	22	1			5
03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2662	3	22	9	Y	20	15	1			10
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2492	3	17	9	Y	15	15	1			10
*05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	3	14	9	Y	13	15	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2447	3	34	9	Y	31	20	1			18
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2253	3	43	9	Y	39	41	1			16
03	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2367	3	45	9	Y	41	38	1			19
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14
*05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7
06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2427	3	30	9	Y	27	19	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	37	1	1884	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
*02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	38	1	1856	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	43	1	2103	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	42	1	1739	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*05	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	43	1	1822	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
06	2130	N	1701	-0-	-429	-0-	34	1	1612	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	72	1	3689	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	86	1	4192	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	93	1	3830	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	81	1	3412	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	82	1	3937	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	55	1	2764	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	60	1	2956	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	63	1	2655	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	60	1	2511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	63	1	3074	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	-0-					-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	91	1	3825	3	Y	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	81	1	3419	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
*06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	76	1	3627	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	81	1	4102	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80	1	3904	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*03	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	87	1	4245	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*05	4433	X	3478	-0-	-955	-0-	80	1	3374	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	87	1	4180	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	32	1	1549	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	42	1	1732	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1891	X	1551	-0-	-340	-0-	36	1	1502	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	34	1	1669	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5685	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	132	1	5414	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	106	1	5191	3	Y	31	32	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	58	1	2781	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	172	1	4046	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	5115	X	3132	-0-	-1983	-0-	121	1	2989	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*09	4950	X	2701	-0-	-2249	-0-	98	1	2575	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*10	5115	X	2600	-0-	-2515	-0-	97	1	2475	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*11	4950	X	2454	-0-	-2496	-0-	89	1	2330	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*12	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	93	1	2337	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*01	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	91	1	2322	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*02	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	80	1	2050	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*03	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	84	1	2194	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
*04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	80	1	2077	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	83	1	2025	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
06	2370	X	2167	-0-	-203	-0-	86	1	2053	3	Y	25	24	1			5
							28	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

*07	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	2530	3	28	9	Y	25	15	1			15
*08	3038	X	2227	-0-	-811	-0-	2197	3	30	9	Y	27	29	1			13
*09	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	2281	3	25	9	Y	23	28	1			8
*10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2753	3	28	9	Y	25	28	1			5
*11	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2396	3	31	9	Y	28	15	1			18
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2871	3	32	9	Y	29	43	1			4
*01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3016	3	32	9	Y	29	28	1			5
*02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2995	3	33	9	Y	30	29	1			9
*04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8
*05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2473	3	32	9	Y	29	28	1			9
06	2910	N	2588	-0-	-322	-0-	2566	3	22	9	Y	20	14	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	3	17	9	Y	15	10	1			8
02	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4286	3	21	9	Y	19	19	1			8
03	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4706	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4771	3	17	9	Y	15	17	1			7
*05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4535	3	14	9	Y	13	9	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					2
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					2
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

*07	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	1332	3	28	9	Y	25	15	1			15
*08	2449	N	1268	-0-	-1181	-0-	1238	3	30	9	Y	27	29	1			13
*09	1560	N	992	-0-	-568	-0-	966	3	26	9	Y	24	29	1			8
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	Y	26	29	1			5
*11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2618	3	31	9	Y	28	15	1			18
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2629	3	32	9	Y	29	43	1			4
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2539	3	33	9	Y	30	28	1			6
*02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	30	1			8
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2828	3	33	9	Y	30	29	1			9
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2750	3	32	9	Y	29	29	1			9
*05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2694	3	23	9	Y	21	15	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	33	9	Y	30	19	1			17
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15
03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10782	3	42	9	Y	38	35	1			18
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13
*05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6
*06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13530	3	28	9	Y	25	17	1			14

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	1839	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

*07	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4572	3	7	9	Y	6	4	1			4
*08	5518	X	4646	-0-	-872	-0-	4636	3	10	9	Y	9	9	1			4
*09	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4641	3	9	9	Y	8	9	1			3
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5034	3	9	9	Y	8	9	1			2
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4642	3	9	9	Y	8	4	1			6
*12	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4387	3	9	9	Y	8	13	1			1
*01	5053	X	4463	-0-	-590	-0-	4452	3	11	9	Y	10	9	1			2
*02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	11	9	Y	10	9	1			3
*03	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4532	3	10	9	Y	9	9	1			3
*04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	4508	3	10	9	Y	9	9	1			3
*05	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4672	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4378	3	7	9	Y	6	4	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

*07	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2279	3	9	9	Y	8	5	1			5
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	3	10	9	Y	9	10	1			4
*09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4275	3	10	9	Y	9	10	1			3
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4174	3	10	9	Y	9	10	1			2
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3958	3	10	9	Y	9	5	1			6
*12	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3674	3	11	9	Y	10	15	1			1
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3925	3	12	9	Y	11	10	1			2
*02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3337	3	12	9	Y	11	10	1			3
*03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3487	3	11	9	Y	10	10	1			3
*04	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3359	3	11	9	Y	10	10	1			3
*05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3515	3	11	9	Y	10	10	1			3
06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	3444	3	8	9	Y	7	5	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44	1	2208	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	2226	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	50	1	2097	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	44	1	1857	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2003	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

01	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	49	1	2497	3	Y	82	83	1			8
							90	9									
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	54	1	2648	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
*04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	54	1	2267	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
*05	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	52	1	2189	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
06	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	45	1	2129	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

*07	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3910	3	7	9	Y	6	4	1			4
*08	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3520	3	9	9	Y	8	8	1			4
*09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3447	3	7	9	Y	6	8	1			2
*10	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3659	3	9	9	Y	8	8	1			2
*11	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3684	3	8	9	Y	7	4	1			5
*12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3544	3	10	9	Y	9	13	1			1
*01	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	3181	3	10	9	Y	9	8	1			2
*02	3444	X	2728	-0-	-716	-0-	2718	3	10	9	Y	9	9	1			2
*03	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3478	3	11	9	Y	10	9	1			3
*04	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	3173	3	9	9	Y	8	8	1			3
*05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2669	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	3360	X	2636	-0-	-724	-0-	2630	3	6	9	Y	5	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*02	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	69	1	3362	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*03	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	72	1	3529	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
*04	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	74	1	3111	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
*05	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	75	1	3157	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
*06	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	82	1	3943	3	Y	12	12	1			1
								13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

*07	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	98	1	2282	3	Y	30	29	1			5
								33	9									
*08	2945	X	2192	-0-		-753	-0-	84	1	2076	3	Y	29	30	1			4
								32	9									
*09	2850	X	2346	-0-		-504	-0-	83	1	2222	3	Y	37	35	1			6
								41	9									
*10	2945	X	2452	-0-		-493	-0-	90	1	2321	3	Y	37	38	1			5
								41	9									
*11	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	94	1	2440	3	Y	50	48	1			7
								55	9									
*12	2418	N	2342	-0-		-76	-0-	86	1	2202	3	Y	49	50	1			6
								54	9									
*01	2356	N	2082	-0-		-274	-0-	76	1	1954	3	Y	47	47	1			6
								52	9									
*02	2408	N	2020	-0-		-388	-0-	74	1	1898	3	Y	44	43	1			7
								48	9									
*03	2325	N	2226	-0-		-99	-0-	80	1	2092	3	Y	49	46	1			10
								54	9									
*04	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	41	42	1			9
								45	9									
*05	2232	N	1072	-0-		-1160	-0-	39	1	1002	3	Y	28	32	1			5
								31	9									
06	2160	N	2158	-0-		-2	-0-	85	1	2033	3	Y	36	34	1			7
								40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

01	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1148	X	-0-	-0-		-1148	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

01	194	N	194	-0-		-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-		-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	171	-0-		-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-		-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	4	1	202	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
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2905	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*02	2968	X	2856	-0-	-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	63	1	3089	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	64	1	2698	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	67	1	2695	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
06	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	56	1	2666	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	55	1	2773	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2352	N	1999	-0-	-353	-0-	39	1	1951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	45	1	2221	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	59	1	2451	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	69	1	3518	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	73	1	3432	3	Y	41	42	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	111	1	5590	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*02	5544	X	5255	-0-	-289	-0-	106	1	5117	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	117	1	5685	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*04	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	129	1	5358	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	114	1	4767	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	102	1	4847	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6784	-0-	-1152	-0-	6760	3	24	9	Y	22	14	1			13
02	7028	X	5851	-0-	-1177	-0-	5821	3	30	9	Y	27	29	1			11
03	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	5725	3	32	9	Y	29	27	1			13
04	6930	X	5769	-0-	-1161	-0-	5744	3	25	9	Y	23	26	1			10
*05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5
06	6570	X	5127	-0-	-1443	-0-	5107	3	20	9	Y	18	13	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3994	3	28	9	Y	25	16	1			14
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3347	3	34	9	Y	31	32	1			13
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3279	3	35	9	Y	32	30	1			15
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3387	3	24	9	Y	22	15	1			12

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
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	180	1	4192	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	175	1	4327	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	153	1	4050	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	158	1	4061	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
*11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	Y	80	78	1			11
							88	9									
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4096	3	Y	80	81	1			10
							88	9									
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	155	1	3935	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	67	69	1			14
							74	9									
*05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	136	1	3392	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
06	3630	X	2706	-0-	-924	-0-	106	1	2533	3	Y	61	58	1			12
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	191	1	4444	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*08	6076	X	4960	-0-	-1116	-0-	189	1	4712	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
*09	5490	X	4994	-0-	-496	-0-	179	1	4742	3	Y	66	64	1			10
							73	9									
*10	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	183	1	4694	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
*11	5190	X	5086	-0-	-104	-0-	184	1	4805	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	201	1	5106	3	Y	88	89	1			11
							97	9									
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	194	1	4926	3	Y	84	84	1			11
							92	9									
*02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	166	1	4229	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
*03	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	182	1	4738	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
*05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	67	64	1			13
							74	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
*07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	86	1	2018	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*08	3224	X	1883	-0-	-1341	-0-	71	1	1770	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*09	3120	X	1996	-0-	-1124	-0-	70	1	1874	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
*10	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	80	1	2056	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*11	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	76	1	2010	3	Y	64	62	1			9
							70	9									
*12	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	73	1	1871	3	Y	63	64	1			8
							69	9									
*01	2108	X	2092	-0-	-16	-0-	76	1	1950	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
*02	2016	X	1770	-0-	-246	-0-	64	1	1643	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
*03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	72	1	1894	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	72	1	1856	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
*05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	49	46	1			10
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	81	1	1932	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	123	1	3039	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*09	3000	N	3174	-0-	174	259	115	1	3030	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
*10	3100	N	3159	-0-	59	318	118	1	3011	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*11	3310	X	2992	-0-	-318	-0-	109	1	2844	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	115	1	2910	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	137	1	3475	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
*03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
*05	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	82	1	2037	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	26	25	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	86	1	4381	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	97	1	4698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	122	1	5896	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	118	1	4949	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

*07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3352	3	22	9	Y	20	12	1			12
*08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3091	3	23	9	Y	21	23	1			10
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3111	3	21	9	Y	19	22	1			7
*10	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3326	3	22	9	Y	20	23	1			4
*11	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3051	3	24	9	Y	22	12	1			14
*12	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	2895	3	25	9	Y	23	34	1			3
*01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2745	3	25	9	Y	23	22	1			4
*02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2735	3	29	9	Y	26	23	1			7
*03	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3063	3	25	9	Y	23	23	1			7
*04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2883	3	24	9	Y	22	22	1			7
*05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7
06	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2776	3	18	9	Y	16	11	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2481	3	47	9	Y	43	26	1			26
*08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2640	3	51	9	Y	46	50	1			22
*09	2370	N	1708	-0-	-662	-0-	1661	3	47	9	Y	43	50	1			15
*10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2923	3	48	9	Y	44	50	1			9
*11	3000	N	3119	-0-	119	119	3065	3	54	9	Y	49	26	1			32
*12	3100	N	3175	-0-	75	194	3120	3	55	9	Y	50	75	1			7
*01	3100	N	3176	-0-	76	270	3119	3	57	9	Y	52	49	1			10
*02	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2788	3	62	9	Y	56	51	1			15
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	3	57	9	Y	52	51	1			16
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	49	1			15
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2963	3	55	9	Y	50	49	1			16
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2581	3	39	9	Y	35	25	1			26

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
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*08	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	96	1	4143	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	160	1	4086	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
*11	4140	X	4088	-0-	-52	-0-	148	1	3852	3	Y	80	78	1			11
							88	9									
*12	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	144	1	3642	3	Y	80	81	1			10
							88	9									
*01	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	132	1	3337	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
*02	4032	X	3326	-0-	-706	-0-	123	1	3125	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
*03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	129	1	3358	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
*04	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	127	1	3253	3	Y	66	68	1			14
							73	9									
*05	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	142	1	3402	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	60	57	1			12
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*07	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	30	1	1168	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	26	1	1115	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	42	1	1110	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*10	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	38	1	983	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	53	1	1365	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	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. 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
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	128	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*10	4495	X	3202	-0-	-1293	-0-	119	1	3083	3	Y	-0-					-0-
*11	4350	X	3112	-0-	-1238	-0-	116	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3338	-0-	-1157	-0-	127	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*01	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	126	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	112	1	2844	3	Y	-0-					-0-
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	130	1	3382	3	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	119	1	3051	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	49	1	2468	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	58	1	2436	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	50	1	2378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2963	3	Y	-0-					-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	60	1	2979	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1171	-0-		-38	-0-	22	1	1094	3	Y	50	50	1			5
								55	9									
*02	952	N	923	-0-		-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
								44	9									
*03	1116	N	933	-0-		-183	-0-	18	1	867	3	Y	44	44	1			5
								48	9									
*04	1140	N	869	-0-		-271	-0-	19	1	810	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
*05	1023	N	648	-0-		-375	-0-	14	1	594	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
06	900	N	517	-0-		-383	-0-	9	1	469	3	Y	35	35	1			4
								39	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2883	-0-		-372	-0-	55	1	2807	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
*02	3164	X	2623	-0-		-541	-0-	52	1	2554	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
*03	3503	X	2913	-0-		-590	-0-	58	1	2836	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
*04	3390	X	2750	-0-		-640	-0-	64	1	2672	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
*05	3007	X	2562	-0-		-445	-0-	59	1	2488	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
06	2820	X	2783	-0-		-37	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			1
								14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1114	-0-		-2	-0-	21	1	1085	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
*02	1120	N	967	-0-		-153	-0-	19	1	942	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*03	1147	N	1019	-0-		-128	-0-	20	1	992	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*04	1080	N	952	-0-		-128	-0-	22	1	924	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*05	1085	N	890	-0-		-195	-0-	20	1	864	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*06	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	21	1	999	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	43	1	2197	3	Y	61	62	1			6
								67	9									
*02	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
								55	9									
*03	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	55	55	1			6
								61	9									
*04	2220	N	2015	-0-		-205	-0-	46	1	1918	3	Y	46	47	1			5
								51	9									
*05	2449	N	1822	-0-		-627	-0-	43	1	1729	3	Y	45	45	1			5
								50	9									
*06	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	39	1	2027	3	Y	44	44	1			5
								48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1	3283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	74	1	3088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	77	1	3172	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	56	1	2962	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	10	1	514	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	620	N	540	-0-	-80	-0-	12	1	495	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	567	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	42	1	2054	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	51	1	2144	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
*05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	45	1	1914	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	44	1	2093	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-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 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
01	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	41	1	2066	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	2072	X	1882	-0-	-190	-0-	37	1	1806	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*03	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	39	1	1921	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*04	2070	X	1840	-0-	-230	-0-	42	1	1764	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	37	1	1579	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	45	1	2171	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	3	Y	86	86	1			9
							95	9									
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	62	64	1			6
							68	9									
*05	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	43	1	1829	3	Y	62	61	1			7
							68	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	42	1	2023	3	Y	60	61	1			6
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

01	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	48	1	2416	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	49	1	2387	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	53	53	1			6
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

*07	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3915	3	18	9	N	16	10	1			10
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3941	3	21	9	N	19	20	1			9
*09	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	3694	3	19	9	N	17	20	1			6
*10	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3685	3	20	9	N	18	20	1			4
*11	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	3529	3	21	9	N	19	10	1			13
*12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	3544	3	22	9	N	20	30	1			3
*01	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3449	3	22	9	N	20	19	1			4
*02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2962	3	24	9	N	22	20	1			6
*03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3373	3	22	9	N	20	20	1			6
*04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	2986	3	21	9	N	19	19	1			6
*05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6
06	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3095	3	15	9	N	14	10	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4583	3	45	9	Y	41	25	1	25
*08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4611	3	51	9	Y	46	49	1	22
*09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4755	3	44	9	Y	40	48	1	14
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4621	3	48	9	Y	44	49	1	9
*11	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	4425	3	52	9	Y	47	25	1	31
*12	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4577	3	53	9	Y	48	73	1	6
*01	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4379	3	56	9	Y	51	48	1	9
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3922	3	61	9	Y	55	50	1	14
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	Y	50	49	1	15
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4219	3	53	9	Y	48	48	1	15
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	48	1	15
*06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4060	3	37	9	Y	34	24	1	25

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	35 23	1 9	1779	3	Y	21	21	1	2
*02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-	31 19	1 9	1511	3	Y	17	17	1	2
*03	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	31 21	1 9	1541	3	Y	19	19	1	2
*04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	37 18	1 9	1523	3	Y	16	16	1	2
*05	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	33 17	1 9	1382	3	Y	15	15	1	2
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1496	3	Y	15	15	1	2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*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-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	147	1	3418	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*08	T. A.		2059	-0-	2059	2059	78	1	1952	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*09	T. A.		3541	-0-	3541	5600	129	1	3412	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	T. A.		4243	-0-	4243	9843	160	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*11	12854	X	3011	-0-	-9843	-0-	111	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	5461	3	Y	-0-					-0-
*01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	255	1	6521	3	Y	-0-					-0-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	222	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	248	1	6455	3	Y	-0-					-0-
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	223	1	5738	3	Y	-0-					-0-
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	2	7	9	N	6					130
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	N	2					132
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	N	2					134
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					134
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					134
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					134
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					134
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					134
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					134
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					134
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					134
*06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					134

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	177	1	817	2	N	35					122
							39	9									
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	96	1	911	2	N	49	4	8			167
							54	9									
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	145	1	893	2	N	46	2	8			211
							51	9									
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	250	1	691	2	N	23	156	1	1	8	77
							25	9									
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	656	2	24	9	N	22	1	8			118

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	5					229
							6	9									
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	18	1	558	2	N	5					234
							6	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	566	2	21	9	N	19					253
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13					266
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					274

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

01	14769	X	3644	-0-	-11125	-0-	3610	3	34	9	Y	31	70	1			61
02	8064	X	3284	-0-	-4780	-0-	3247	3	37	9	Y	34	72	1			23
03	8928	X	2839	-0-	-6089	-0-	2775	3	64	9	Y	58	68	1			13
04	6300	X	3526	-0-	-2774	-0-	3474	3	52	9	Y	47					60
05	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72
06	3540	X	3029	-0-	-511	-0-	3001	3	28	9	Y	25	71	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8	45	1			38
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	Y	30					68
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	3	15	9	Y	14	45	1			37
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	3	8	9	Y	7					44
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	494	3	8	9	Y	7					52

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2313	3	20	9	Y	18	99	1			83
02	3360	X	2017	-0-	-1343	-0-	1943	3	74	9	Y	67					150
03	3441	X	2183	-0-	-1258	-0-	2150	3	33	9	Y	30	98	1			82
04	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	848	3	15	9	Y	14					96
05	3193	X	330	-0-	-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99
*06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	Y	15					114

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					212
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	3	18	9	N	16					228
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					229
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					229
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	N	6					235
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	N	5					240

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	352	3	51	9	Y	46	105	1			91
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	686	3	57	9	Y	52	108	1			35
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	670	3	95	9	Y	86	102	1			19
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	Y	71					90
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	476	3	20	9	Y	18					108
06	750	N	566	-0-	-184	-0-	524	3	42	9	Y	38	107	1			39

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2407	3	36	9	Y	33					157
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	3	25	9	Y	23					180
03	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3076	3	23	9	Y	21					201
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2809	3	22	9	Y	20					221
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	3	29	9	Y	26					247
06	2490	N	1670	-0-	-820	-0-	1653	3	17	9	Y	15	101	1			161

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62					314
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	979	3			N	-0-					314
03	1116	N	786	-0-	-330	-0-	766	3	20	9	N	18					332
04	1740	N	753	-0-	-987	-0-	731	3	22	9	N	20	182	1			170
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	595	3	22	9	N	20					215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	848	3	19	9	N	17	181	1			80
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					80
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					90
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					105
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135
06	1050	N	676	-0-	-374	-0-	676	3			N	-0-					135

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					124
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	N	21					145
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					145
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					145
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					145
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	3			N	-0-					145

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	N	6	36	1			30
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24					54
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	987	3	13	9	N	12	36	1			30
04	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1006	3	6	9	N	5					35
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	787	3	6	9	N	5					41

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	3	24	9	Y	22					105
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15					120
03	2604	N	73	-0-	-2531	-0-	58	3	15	9	Y	14					134
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	14					148
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	67	1			108

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2424	-0-	-456	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3456	-0-	-772	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	672	X	347	-0-	-325	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	744	X	388	-0-	-356	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3613	-0-	813	813	3613	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	386	2673	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2263	-0-	-386	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2812	-0-	-72	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

01	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	858	-0-	-1214	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1701	-0-	-779	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3088	-0-	88	490	3088	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

01	4712	X	2746	-0-	-1966	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3555	-0-	-617	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2574	-0-	-1806	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	N	40	40	1			26
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1346	3	32	9	N	29	36	1			19
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	N	37	28	1			28
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	3	36	9	N	33	17	1			44
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2292	3	72	9	N	65	62	1			49

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
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 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
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1560	-0-	-270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	2336	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3472	X	867	-0-	-2605	-0-	857	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3175	3	28	9	Y	25	21	1			7
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2787	3	32	9	Y	29	27	1			9
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2850	3	22	9	Y	20	25	1			5

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	3	17	9	Y	15					15
03	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1689	3	18	9	Y	16	16	1			15
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1694	3	8	9	Y	7	16	1			6
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	3	20	9	Y	18	14	1			10

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	366	-0-	-1277	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2592	-0-	-17	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3278	-0-	-742	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	611	-0-	-598	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	236	-0-	-2004	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3329	-0-	229	486	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2910	-0-	110	596	2910	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	2986	-0-	-596	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	1628	-0-	-845	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2049	-0-	-1491	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

01	3100	N	5875	-0-	2775	3768	5875	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5736	-0-	2936	6704	5736	3			N	-0-					-0-
03	11395	X	4691	-0-	-6704	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

01	1798	N	823	-0-	-975	-0-	820	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1876	N	1403	-0-	-473	-0-	1347	3	56	9	Y	51	38	1			14
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2108	3	29	9	Y	26	14	1			26
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	3	22	9	Y	20	35	1			11
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14
06	2070	N	244	-0-	-1826	-0-	241	3	3	9	Y	3	10	1			7

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1015	-0-	-805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1945	-0-	-215	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

01	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1678	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3	15	9	Y	14	14	1			5
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1840	3	20	9	Y	18	17	1			6
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17	17	1			6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	9	Y	11	13	1			4
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	3	13	9	Y	12	11	1			5

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

01	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	X	102	-0-	-990	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	961	X	77	-0-	-884	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

01	2914	N	2139	-0-	-775	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1780	3	25	9	Y	23	15	1			8
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115	3	23	9	Y	21	22	1			7
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1833	3	22	9	Y	20	20	1			7
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3	20	9	Y	18	19	1			6
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			7

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	706	-0-	-494	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

01	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	9408	-0-	6408	6408	9408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	539	-0-	-1681	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1981	-0-	-91	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1922	-0-	-628	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	239	-0-	-1111	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4797	-0-	1997	1997	4797	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	2455	3558	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4280	-0-	1280	3735	4280	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-
*06	9728	X	3821	-0-	-5907	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

01	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1819	-0-	-1181	1000	1819	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1668	-0-	-572	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2330	-0-	-386	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	840	X	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	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
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1308	-0-	-652	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1641	-0-	-639	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	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
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	111	-0-	-1869	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3677	-0-	677	677	3677	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
01	2046	N	935	-0-	-1111	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	1069	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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	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
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	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
01	2387	X	1337	-0-	-1050	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3636	-0-	536	536	3636	3			N	-0-					-0-
04	2930	N	2394	-0-	-536	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	209	-0-	-871	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
01	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	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
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

01	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

01	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	627	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	632	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

01	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	224	X	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1217	-0-	-703	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3423	-0-	-105	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2235	-0-	-1545	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	531	-0-	-3249	-0-	531	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1012	-0-	-780	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1989	-0-	-27	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2645	-0-	-659	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1864	4486	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3898	-0-	798	2662	3898	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	3255	-0-	-2662	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	908	-0-	-548	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

01	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1405	-0-	-1675	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

01	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
*06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2331	-0-	-49	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	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
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	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
01	2697	N	1661	-0-	-1036	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1756	-0-	-848	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1247	-0-	-463	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1572	3	24	9	Y	22	22	1			6
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1545	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1488	3	18	9	Y	16	14	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1470	3	12	9	Y	11	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

01	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	709	-0-	-881	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

01	310	X	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1356	3	25	9	Y	23	22	1			9
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1231	3	48	9	Y	44	41	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	3	19	9	Y	17	12	1			17
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	25	1			11
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28
06	1320	N	886	-0-	-434	-0-	875	3	11	9	Y	10	20	1			18

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1845	3	19	9	Y	17	12	1			5
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3021	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3567	3	42	9	Y	38	33	1			12
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2778	3	21	9	Y	19	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	2807	-0-	-4305	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	2965	-0-	-4909	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	2533	-0-	-5087	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	2384	-0-	-5236	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	465	3	3	9	Y	3	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
01	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	239	-0-	-965	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	10	1			3

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1668	-0-	-2486	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2287	-0-	-121	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2523	-0-	-143	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2434	-0-	-56	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1178	-0-	-1147	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1478	-0-	-762	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	300	-0-	-840	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5660	-0-	2560	2560	5660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	3528	3968	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-
*06	4275	X	1566	-0-	-2709	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2731	-0-	-1319	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2824	-0-	-1226	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	810	X	92	-0-	-718	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	X	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

01	523	N	478	-0-	-45	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	298	-0-	-2244	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1808	-0-	-936	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5192	-0-	-1588	-0-	5192	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

01	651	X	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	X	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1245	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1718	3	20	9	Y	18	15	1			6
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4
*06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	12	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

01	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	331	-0-	-754	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

01	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	224	-0-	-840	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

01	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3224	-0-	-220	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

01	3100	N	2408	-0-	-692	1293	2408	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	1850	-0-	-1293	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

01	527	N	141	-0-	-386	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4839	-0-	2039	2039	4651	3	188	9	Y	171	123	1			48
03	3100	N	5632	-0-	2532	4571	5558	3	74	9	Y	67	46	1			69
04	3000	N	1821	-0-	-1179	3392	1818	3	3	9	Y	3	70	1			2
05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2
*06	1591	X	477	-0-	-1114	-0-	477	3			Y	-0-	1	1			1

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

01	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
CGU 23					WELL #: 9	RRCID -> 150763	COMPL. DATE 06/08/1994					TOTAL DEPTH 9790	PERF. 8566 - 9640				
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
CGU 10					WELL #: 10	RRCID -> 150843	COMPL. DATE 07/08/1994					TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8970 - 9500				
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
CGU 13					WELL #: 9-T	RRCID -> 150940	COMPL. DATE 03/07/1994					TOTAL DEPTH 9685	PERF. 8896 - 9504				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FREEMAN GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 151012	COMPL. DATE 07/01/1994					TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9835 - 9916				
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1273	3	61	9	Y	55	56	1			14
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12	22	1			4
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	3	9	9	Y	8	11	1			2
KYLE, FRED GAS UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 151050	COMPL. DATE 11/09/2000					TOTAL DEPTH 9369	PERF. 8410 - 9118				
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
CGU 6					WELL #: 10 T	RRCID -> 151188	COMPL. DATE 08/12/1994					TOTAL DEPTH 9676	PERF. 8464 - 9474				
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

01	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2010	-0-	-1410	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2325	N	1346	-0-	-979	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1063	-0-	-1065	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 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
01	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	125	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	146	3	41	9	Y	37	1	1			37
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	38	1			1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			2

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

01	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	7	1			3
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	917	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3
*06	3000	N	5185	-0-	2185	2185	5145	3	40	9	Y	36	30	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

01	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3366	-0-	566	3659	3366	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	2530	-0-	-3659	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	248	-0-	-982	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

01	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	899	-0-	-809	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1302	-0-	-589	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1055	-0-	-541	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	831	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	Y	3	5	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1408	3	99	9	Y	90	91	1			35
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1334	3	72	9	Y	65	82	1			18
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1336	3	25	9	Y	23	17	1			24
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1283	3	30	9	Y	27	36	1			15
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	27	1			31

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1755	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	16	1			7
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	3	19	9	Y	17	18	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1670	3	20	9	Y	18	17	1			7
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	729	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	693	3	8	9	Y	7	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

01	3906	X	1390	-0-	-2516	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3497	-0-	-31	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1516	-0-	-2234	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

01	2290	N	1382	-0-	-908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1604	-0-	-1396	3955	1604	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2483	3	36	9	Y	33	33	1			9
02	2660	X	2164	-0-	-496	-0-	2142	3	22	9	Y	20	23	1			6
03	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2431	3	21	9	Y	19	20	1			5
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2101	3	25	9	Y	23	21	1			7
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	2370	N	540	-0-	-1830	-0-	536	3	4	9	Y	4	10	1			1

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

01	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

01	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3105	-0-	-31	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

01	3782	X	1895	-0-	-1887	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	1424	-0-	-2412	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	614	-0-	-3076	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	9	1			4
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	Y	19	16	1			7

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	989	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	969	3	13	9	Y	12	8	1			4
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	3	21	9	Y	19	19	1			7
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

01	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	17381	3	498	9	Y	453	460	1			51
02	16828	X	13016	-0-	-3812	-0-	12832	3	184	9	Y	167	161	1			57
03	18631	X	16799	-0-	-1832	-0-	16621	3	178	9	Y	162	162	1			57
04	18030	X	16375	-0-	-1655	-0-	16189	3	186	9	Y	169	164	1			62
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46
06	17310	X	15394	-0-	-1916	-0-	15239	3	155	9	Y	141	133	1			54

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1261	-0-	-223	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	9	1			5
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1148	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1086	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1054	3	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
01	2914	X	2285	-0-	-629	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1414	-0-	-1218	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2867	3	25	9	Y	23	17	1			6
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	9	1			1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					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
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	574	-0-	-2126	-0-	574	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1229	3	7	9	Y	6	13	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	5859	X	3752	-0-	-2107	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4061	-0-	-867	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

01	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1822	-0-	-894	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	X	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	960	X	552	-0-	-408	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	930	N	134	-0-	-796	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1245	-0-	-1331	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1757	-0-	-875	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1902	-0-	-1430	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3799	-0-	-1241	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

01	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	96	3062	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

01	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	20	-0-	-2320	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	778	-0-	-1892	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1796	-0-	-1583	-0-	1796	3			Y	-0-					12
02	2716	X	2170	-0-	-546	-0-	1921	3	249	9	Y	226	110	1			128
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2786	3	124	9	Y	113	153	1			88
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	3	121	9	Y	110	160	1			38
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144
06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2651	3	109	9	Y	99	147	1			96

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2821	-0-	-791	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	243	-0-	-1297	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	361	-0-	-1127	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2812	4386	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-
*06	7616	X	3761	-0-	-3855	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1685	-0-	-1945	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	803	-0-	-871	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	414	-0-	-734	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1078	-0-	-826	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	219	-0-	-831	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

01	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2918	-0-	-106	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2845	-0-	-575	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	820	-0-	-680	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
01	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2863	-0-	-357	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	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
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	924	X	458	-0-	-466	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	540	-0-	-483	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	990	X	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	990	X	679	-0-	-311	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	530	-0-	-524	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	407	-0-	-613	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2029	-0-	-267	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	957	-0-	-1173	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	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
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	924	X	521	-0-	-403	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	990	X	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	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
01	4464	X	3289	-0-	-1175	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1937	-0-	-2233	-0-	1937	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	476	N	260	-0-	-216	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

01	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	344	-0-	-860	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

01	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	66	-0-	-1112	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2759	X	1574	-0-	-1185	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 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
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5222	-0-	2422	2560	5222	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5560	-0-	2460	5020	5560	3			N	-0-					-0-
04	9702	X	4682	-0-	-5020	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

01	2852	X	1801	-0-	-1051	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1243	-0-	-1997	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

01	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2751	-0-	-273	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	476	N	196	-0-	-280	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	496	N	66	-0-	-430	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	2315	-0-	-2815	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	440	-0-	-1090	-0-	440	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2932	-0-	-68	659	2932	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2105	-0-	-247	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1376	-0-	-1504	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	519	-0-	-2661	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

01	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2249	-0-	-1475	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
*06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

01	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	582	-0-	-734	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	627	-0-	-830	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	750	X	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 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
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	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
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	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
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
*06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	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
01	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3669	-0-	-419	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

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
01	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3409	-0-	-91	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1456	-0-	-2594	-0-	1456	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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

01	1705	N	343	-0-	-1362	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	451	-0-	-613	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4038	-0-	-218	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2589	-0-	-323	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	998	-0-	-952	-0-	998	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

01	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2588	-0-	-1780	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4740	-0-	-630	-0-	4740	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

01	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3155	-0-	-401	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3623	-0-	-213	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2317	-0-	-483	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1036	-0-	-1064	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	982	-0-	-418	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	666	-0-	-2403	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	650	-0-	-2320	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5340	-0-	-904	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	770	-0-	-1240	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2625	3	14	9	Y	13	12	1			2
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2636	3	26	9	Y	24					26
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2956	3	32	9	Y	29	29	1			26
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	3	15	9	Y	14	28	1			12
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16
*06	3000	N	3509	-0-	509	877	3468	3	41	9	Y	37	33	1			20

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5519	-0-	-247	-0-	5457	3	62	9	Y	56	56	1			8
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5209	3	51	9	Y	46					54
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5617	3	63	9	Y	57	60	1			51
04	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5091	3	23	9	Y	21	53	1			19
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29
*06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6042	3	72	9	Y	65	59	1			35

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1729	-0-	-1588	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1654	-0-	-1314	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

01	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2489	-0-	-731	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3728	-0-	-528	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

01	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1368	-0-	-788	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	229	-0-	-1724	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1935	3	21	9	Y	19	13	1			6
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	13	9	Y	12	15	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	Y	10	11	1			3

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

01	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4059	-0-	-197	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

01	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1771	-0-	-1589	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1553	-0-	-1747	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

01	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

01	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3856	-0-	-1184	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3824	-0-	-1576	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3779	-0-	-541	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3825	-0-	-39	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4865	-0-	-1242	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4931	-0-	-501	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2573	-0-	-2917	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3869	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
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3273	-0-	-387	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	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
01	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	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
01	5425	X	3864	-0-	-1561	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2299	3	147	9	Y	134	135	1			118
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2163	3	19	9	Y	17	120	1			15
03	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2025	3	13	9	Y	12	13	1			14
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1899	3	10	9	Y	9					23
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14
06	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1825	3	11	9	Y	10	20	1			4

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

01	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4243	-0-	-1049	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4914	-0-	-636	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1147	-0-	-3593	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

01	837	N	531	-0-	-306	-0-	505	3	26	9	Y	24	26	1			3
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	742	3	8	9	Y	7					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	3	17	9	Y	15	12	1			13
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			8

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2196	-0-	-520	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	2000	3	22	9	Y	20	20	1			3
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1746	3	18	9	Y	16					19
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2675	3	29	9	Y	26	21	1			24
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	25	1			10
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2427	3	29	9	Y	26	25	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1723	-0-	-1217	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	106	-0-	-3044	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	776	-0-	-255	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	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
01	1829	X	162	-0-	-1667	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	88	-0-	-1927	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1656	-0-	-294	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	7223	X	4946	-0-	-2277	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3480	-0-	-3420	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1319	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					15
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1314	3	14	9	Y	13	16	1			12
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	Y	15	13	1			8

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

01	4433	X	2518	-0-	-1915	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	63	-0-	-2367	-0-	63	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	10261	X	1758	-0-	-8503	-0-	1728	3	30	9	Y	27	29	1			3
02	7980	X	1127	-0-	-6853	-0-	1105	3	22	9	Y	20	16	1			7
03	8494	X	1477	-0-	-7017	-0-	1462	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12778	3	149	9	Y	135	90	1			50
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27
*06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8791	3	90	9	Y	82	78	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	5305	-0-	-2115	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	5636	-0-	-2455	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5094	-0-	-2706	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4949	-0-	-1051	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1042	-0-	-2523	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	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
01	6975	X	4027	-0-	-2948	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4226	-0-	-1234	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4714	-0-	-836	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	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
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1511	-0-	-566	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3051	-0-	51	208	3051	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	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
01	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3777	-0-	-395	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3471	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
01	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1042	-0-	-50	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	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
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	179	3	2	9	Y	2					3
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	524	-0-	-2668	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5106	-0-	-466	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	3822	-0-	-1638	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8677	-0-	5577	5577	8677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9309	-0-	6309	11886	9309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-
*06	28524	X	12009	-0-	-16515	-0-	12009	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1620	-0-	-736	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1256	-0-	-620	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	843	-0-	-717	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4012	-0-	-1599	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4389	-0-	-427	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	6574	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4384	3	76	9	Y	69	67	1			27
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4099	3	164	9	Y	149	134	1			42
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4551	3	59	9	Y	54	40	1			56
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4363	3	70	9	Y	64	84	1			36
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4404	3	57	9	Y	52	69	1			80

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

01	6789	X	3685	-0-	-3104	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4419	-0-	-1097	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
*06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

01	3100	N	5718	-0-	2618	2618	5718	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	673	-0-	-2127	491	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	724	-0-	-609	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	682	-0-	-608	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	718	-0-	-572	-0-	718	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

01	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3626	-0-	-754	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

01	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	784	-0-	-6636	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	102	-0-	-8082	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	5152	-0-	-2528	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
*06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1529	-0-	-2067	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	266	-0-	-1204	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1212	-0-	-2384	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
*06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	5256	-0-	-5604	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1081	-0-	-569	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	415	-0-	-1235	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

01	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

01	2418	X	605	-0-	-1813	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	285	-0-	-1899	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	437	-0-	-1981	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
*06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

01	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2103	-0-	-613	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1570	-0-	-1437	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	2532	-0-	-6288	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	3			N	-0-					-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	40536	3			N	-0-					-0-
05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	3			N	-0-					-0-
*06	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	45812	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3376	-0-	-432	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	3	42	9	Y	38	26	1			12
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3442	3	29	9	Y	26	31	1			7
04	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2494	3	30	9	Y	27	26	1			8
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18
*06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	Y	32	42	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
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2349	-0-	-968	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4112	-0-	-452	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3880	-0-	-1130	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					38
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	362	3	48	9	Y	44	57	1			25
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18	29	1			14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	Y	20	27	1			7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	3	19	9	Y	17	28	1			16

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	3			Y	-0-					120
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2413	3	53	9	Y	48					168
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2572	3	46	9	Y	42					210
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	3	56	9	Y	51	183	1			78
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133
*06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2418	3	474	9	Y	431	342	1			222

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	477	-0-	-559	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13152	-0-	13152	19875	13152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1172	3	12	9	Y	11	8	1			3
03	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1018	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	772	3	6	9	Y	5	8	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

01	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	3756	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4241	3	45	9	Y	41	33	1			13
03	3968	X	1363	-0-	-2605	-0-	1352	3	11	9	Y	10	20	1			3
04	3840	X	48	-0-	-3792	-0-	48	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3
*06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	Y	42	34	1			11

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10206	-0-	7206	7206	10206	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	8271	-0-	5271	22749	8271	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	2081	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2744	X	1855	-0-	-889	-0-	1836	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3255	X	1589	-0-	-1666	-0-	1575	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1749	3	21	9	Y	19	16	1			6
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2996	3	22	9	Y	20	21	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3296	-0-	-1075	-0-	3261	3	35	9	Y	32	33	1			8
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3700	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3484	3	41	9	Y	37	34	1			11
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3372	3	26	9	Y	24	28	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5874	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	27	1			7
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3270	3	35	9	Y	32	29	1			10
03	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3356	3	30	9	Y	27	30	1			7
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3214	3	39	9	Y	35	31	1			11
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	3190	3	25	9	Y	23	28	1			6

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1742	-0-	-442	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	3	24	9	Y	22	14	1			8
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	11	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	7	1			1

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
01	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	4468	-0-	-2140	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4451	-0-	-2865	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	4023	-0-	-2877	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4661	-0-	-2209	-0-	4661	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
01	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2406	3	13	9	Y	12	6	1			13
04	3000	N	3862	-0-	862	862	3841	3	21	9	Y	19					32
05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42
*06	3000	N	5113	-0-	2113	5706	5085	3	28	9	Y	25	57	1			10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4705	-0-	-223	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	4704	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
01	5177	X	4581	-0-	-596	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3164	-0-	-336	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	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
01	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3410	3	68	9	N	62	45	1			40
02	3248	X	3078	-0-	-170	-0-	3006	3	72	9	N	65	63	1			42
03	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3309	3	76	9	N	69	59	1			52
04	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	2312	3	43	9	N	39	31	1			60
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3973	3	121	9	N	110	106	1			83

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3490	-0-	-1850	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	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
01	4681	X	3754	-0-	-927	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3572	-0-	-180	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	2959	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
01	6169	X	2539	-0-	-3630	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
*06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	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
01	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2273	-0-	-734	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9451	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8597	3	124	9	Y	113	79	1			39
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10232	3	111	9	Y	101	104	1			36
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9794	3	113	9	Y	103	101	1			38
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
*06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9857	3	100	9	Y	91	85	1			35

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2622	3	43	9	N	39	54	1			25
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3832	3	88	9	N	80	53	1			52
03	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1666	3	39	9	N	35	61	1			26
04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	1906	3	32	9	N	29	15	1			40
05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
06	2490	X	44	-0-	-2446	-0-	42	3	2	9	N	2	14	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	60	1			15
02	1876	N	1375	-0-	-501	-0-	1361	3	14	9	Y	13	24	1			4
03	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1542	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	1049	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	3	18	9	Y	16	15	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3179	3	162	9	Y	147	149	1			38
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2844	3	30	9	Y	27	57	1			8
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	Y	26	27	1			7
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3028	3	35	9	Y	32	29	1			10
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	3	25	9	Y	23	28	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2381	-0-	-391	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	1889	3	28	9	Y	25	25	1			3
02	2156	N	1832	-0-	-324	-0-	1813	3	19	9	Y	17					20
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	Y	23	22	1			21
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10	22	1			9
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2428	3	29	9	Y	26	23	1			14

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2492	-0-	-2778	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1729	-0-	-2779	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2099	-0-	-2985	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	1754	-0-	-3166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4377	-0-	-19	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2774	-0-	-2310	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2815	-0-	-1777	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2587	-0-	-2153	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6687	-0-	-1125	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6495	-0-	-561	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5188	-0-	-888	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4173	-0-	-1137	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2342	-0-	-1348	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2137	-0-	-1553	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	6768	-0-	-5446	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	10905	-0-	-127	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	12081	-0-	-133	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
04	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	10134	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2558	-0-	-1317	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	5983	-0-	-5657	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14362	-0-	-456	-0-	14281	3	81	9	Y	74	75	1			8
02	13216	X	12971	-0-	-245	-0-	12788	3	183	9	Y	166	117	1			57
03	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	13877	3	153	9	Y	139	147	1			49
04	14160	X	13518	-0-	-642	-0-	13363	3	155	9	Y	141	138	1			52
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38
06	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	13072	3	134	9	Y	122	113	1			47

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	443	-0-	-6532	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	29	-0-	-6271	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	192	-0-	-6783	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	89	-0-	-5431	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6215	-0-	-981	-0-	6128	3	87	9	Y	79	52	1			27
03	7967	X	4334	-0-	-3633	-0-	4287	3	47	9	Y	43	55	1			15
04	7710	X	4221	-0-	-3489	-0-	4173	3	48	9	Y	44	43	1			16
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14
06	7140	X	3887	-0-	-3253	-0-	3847	3	40	9	Y	36	36	1			14

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6382	-0-	-394	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6355	-0-	-1023	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5861	-0-	-979	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2118	-0-	-542	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2830	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	2324	N	2194	-0-	-130	-0-	2171	3	23	9	Y	21	24	1			6
03	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	1383	3	12	9	Y	11	14	1			3
04	2760	N	2097	-0-	-663	-0-	2075	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	3	13	9	Y	12	16	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4611	-0-	-345	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4363	-0-	-707	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4026	-0-	-924	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3296	-0-	-428	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2381	-0-	-1579	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

01	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	6723	3	151	9	Y	137	141	1			15
02	7056	X	6871	-0-	-185	-0-	6774	3	97	9	Y	88	73	1			30
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7687	3	85	9	Y	77	80	1			27
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6686	3	78	9	Y	71	72	1			26
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	6067	3	62	9	Y	56	54	1			22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

01	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3286	-0-	-214	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

01	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5600	-0-	-1148	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6170	-0-	-1060	-0-	6170	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

01	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
*06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

01	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9004	-0-	-730	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8767	-0-	-653	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	8640	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	6101	-0-	-255	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	5818	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	461	-0-	-4933	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	101	-0-	-4771	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	103	-0-	-5074	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	698	-0-	-2542	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	5	-0-	-2485	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3478	-0-	-470	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1618	-0-	-454	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5365	-0-	2365	2365	5365	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6855	-0-	3855	11154	6855	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5862	-0-	-410	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6156	-0-	-695	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3467	-0-	467	467	3467	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6227	-0-	-1182	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5490	-0-	-1146	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6182	-0-	-388	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6282	-0-	-1003	-0-	6242	3	40	9	Y	36	38	1			9
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6822	3	73	9	Y	66	55	1			20
03	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6186	3	54	9	Y	49	56	1			13
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6424	3	74	9	Y	67	59	1			21
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24
*06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6750	3	52	9	Y	47	59	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6039	-0-	-1339	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
*06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7417	-0-	-675	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	4707	3	91	9	Y	83	86	1			9
02	5068	X	4168	-0-	-900	-0-	4111	3	57	9	Y	52	43	1			18
03	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5217	3	56	9	Y	51	51	1			18
04	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4889	3	55	9	Y	50	49	1			19
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14
06	5100	X	2123	-0-	-2977	-0-	2103	3	20	9	Y	18	25	1			7

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	16264	-0-	-1375	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
02	15344	X	14459	-0-	-885	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
03	16771	X	15795	-0-	-976	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
04	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	14855	-0-	-895	-0-	14855	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

01	5840	X	5840	-0-		-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-		-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
03	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5325	-0-		-45	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5288	-0-		-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4935	-0-		-435	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

01	2976	X	2357	-0-		-619	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2515	-0-		-173	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-		-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*06	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

01	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
*06	5219	X	5219	-0-		-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

01	9362	X	8436	-0-		-926	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7643	-0-		-813	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8219	-0-		-1143	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7837	-0-		-1103	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8261	-0-		-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7989	-0-		-201	-0-	7989	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

01	12741	X	11178	-0-		-1563	-0-	11163	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	11116	X	10245	-0-		-871	-0-	10101	3	144	9	Y	131	88	1			45
03	12034	X	12034	-0-		-0-	-0-	11903	3	131	9	Y	119	122	1			42
04	11769	X	11769	-0-		-0-	-0-	11635	3	134	9	Y	122	119	1			45
05	12100	X	12100	-0-		-0-	-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34
*06	11683	X	11683	-0-		-0-	-0-	11565	3	118	9	Y	107	100	1			41

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	13950	X	13206	-0-		-744	-0-	12967	3	239	9	N	217	219	1			140
02	11974	X	11974	-0-		-0-	-0-	11703	3	271	9	N	246	226	1			160
03	13330	X	13086	-0-		-244	-0-	12802	3	284	9	N	258	222	1			196
04	12900	X	12369	-0-		-531	-0-	12157	3	212	9	N	193	116	1			273
05	13330	X	12825	-0-		-505	-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276
06	12840	X	12335	-0-		-505	-0-	11948	3	387	9	N	352	363	1			265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7045	3	250	9	N	227	230	1			26
02	7392	X	6440	-0-	-952	-0-	6353	3	87	9	N	79	78	1			27
03	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7079	3	77	9	N	70	73	1			24
04	7920	X	6981	-0-	-939	-0-	6900	3	81	9	N	74	71	1			27
05	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7019	3	72	9	N	65	55	1			25

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6824	-0-	-1763	-0-	6815	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	6093	3	87	9	Y	79	53	1			27
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	7079	3	78	9	Y	71	73	1			25
04	7170	X	7027	-0-	-143	-0-	6947	3	80	9	Y	73	71	1			27
05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20
*06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7470	3	77	9	Y	70	63	1			27

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15510	-0-	-1323	-0-	15479	3	31	9	Y	28	23	1			24
02	14980	X	14071	-0-	-909	-0-	13950	3	121	9	Y	110	39	1			95
03	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14341	3	98	9	Y	89	87	1			97
04	15600	X	13535	-0-	-2065	-0-	13462	3	73	9	Y	66					163
05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102
06	15090	X	13105	-0-	-1985	-0-	13036	3	69	9	Y	63	139	1			26

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14392	-0-	-1604	-0-	14385	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	14000	X	12855	-0-	-1145	-0-	12744	3	111	9	Y	101	19	1			87
03	15190	X	12582	-0-	-2608	-0-	12496	3	86	9	Y	78	79	1			86
04	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12038	3	65	9	Y	59					145
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	11903	3	64	9	Y	58	126	1			24

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	3	N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	3	14	9	N	13	14	1			5
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11	12	1			5
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1437	3	12	9	N	11	9	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	30	1	1115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39	1	1445	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1313	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1514	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	1440	N	999	-0-	-441	-0-	26	1	927	3	Y	42	36	1			10
							46	9									
05	1488	N	37	-0-	-1451	-0-	1	3	36	9	Y	33	36	1			7
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	30	26	1			11
							33	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3631	-0-	531	531	93	1	3490	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
02	1652	N	552	-0-	-1100	-0-	14	1	499	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	40	45	1			3
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	40	34	1			9
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	32	34	1			7
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	36	30	1			13

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1936	-0-	-699	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
01	1922	N	333	-0-	-1589	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	126	1	857	3	N	-0-					-0-
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	105	1	696	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	107	1	740	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
*04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2288	-0-	-1153	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1971	-0-	-1470	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2044	-0-	-224	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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 #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	898	-0-	-1286	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	953	-0-	-1155	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	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 #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2970	-0-	-306	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

01	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	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
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	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
01	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1890	-0-	-404	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	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
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
01	2418	N	2046	-0-	-372	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	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 #: 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
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3447	-0-	-417	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	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
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	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
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1168	-0-	-540	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	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 #: 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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	101	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

01	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

01	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2246	-0-	-386	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1807	-0-	-41	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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 #: 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
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	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
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
01	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	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
01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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 #: 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
01	3100	N	3300	-0-	200	563	3300	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2906	-0-	106	669	2906	3			N	-0-					-0-
03	3807	X	3138	-0-	-669	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3313	-0-	-999	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3102	-0-	-1424	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*04	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	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
01	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	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
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	672	X	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	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
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-

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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	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 #: 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
01	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3291	-0-	-713	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

01	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

01	3100	N	2881	-0-	-219	423	2881	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2320	-0-	-423	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	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 #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
*05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	278	-0-	-931	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*04	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1784	-0-	-572	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2027	-0-	-101	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	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 #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	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
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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 #: 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3264	3	13	9	Y	12	13	1			5
02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2915	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	4050	X	2701	-0-	-1349	-0-	2688	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	2339	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2963	3	13	9	Y	12	9	1			7

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	427	-0-	-889	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	713	-0-	-837	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3972	-0-	872	872	171	1	3801	3	N	-0-					-0-
02	2543	N	1671	-0-	-872	-0-	87	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	485	-0-	-2035	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	1225	-0-	-1295	-0-	51	1	1174	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	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 #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	3	13	9	Y	12	8	1			7

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	3	17	9	Y	15	13	1			7
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	Y	12	9	1			7

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
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	3	17	9	Y	15	13	1			6
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	Y	10	11	1			4
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1853	3	17	9	Y	15	10	1			9

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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1276	3 6 9			Y	5	5	1			2
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3 4 9			Y	4	4	1			2
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	3 4 9			Y	4	4	1			2
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3 3 9			Y	3	4	1			1
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3 3 9			Y	3	3	1			1
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3 2 9			Y	2	2	1			1

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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 #: 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
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3032	-0-	232	627	3032	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	502	2975	3			N	-0-					-0-
*04	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	475	-0-	475	475	451	3	24	9	Y	22	11	1			11
04	14B2	EXT	1493	-0-	1493	1968	1467	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	14B2	EXT	1444	-0-	1444	3412	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	14B2	EXT	886	-0-	886	4298	846	3	40	9	Y	36	23	1			21

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1874	3	37	9	Y	34	36	1			14
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1675	3	39	9	Y	35	32	1			17
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1825	3	31	9	Y	28	31	1			14
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1786	3	36	9	Y	33	35	1			12
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	1742	3	22	9	Y	20	19	1			12

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1295	3	30	9	Y	27	28	1			11
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			13
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1270	3	24	9	Y	22	24	1			11
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1207	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1230	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1187	3	21	9	Y	19	16	1			11

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	Y	54	29	1			26
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2066	3	51	9	Y	46	49	1			23
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	3	58	9	Y	53	57	1			19
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1812	3	46	9	Y	42	43	1			18
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1565	3	26	9	Y	24	28	1			14

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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

01	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3		Y	-0-			-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3		Y	-0-			-0-
03	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	3		Y	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		Y	-0-			-0-
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2 9	Y	2	1 1		1

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-			-0-
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1280	-0-	-680	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2052	-0-	-496	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	2083	-0-	-986	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*04	2910	N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

01	2666	N	1964	-0-	-702	-0-	1949	3	15	9	Y	14	15	1			6
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2489	3	29	9	Y	26	16	1			15

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	995	-0-	-405	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	957	-0-	-531	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	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
01	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	649	-0-	-779	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	720	-0-	-861	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	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
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1854	-0-	-1494	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	165	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	92	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	44	1	1770	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-					-0-
*05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

01	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

01	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	408	-0-	-1804	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	420	-0-	-1967	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
*04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
*06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

01	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	513	-0-	-775	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

01	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	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
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

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.		2465	-0-	2465	2465	2454	3	11	9	Y	10	4	1			6

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
01	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1562	-0-	-454	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	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
01	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	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
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
*06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	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
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

01	1457	X	416	-0-	-1041	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	320	-0-	-996	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	36	1	247	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	261	-0-	-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2442	-0-	-134	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3210	-0-	110	160	3210	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2430	-0-	-160	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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
01	1736	N	889	-0-	-847	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	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
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
01	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
01	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	368	-0-	-276	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	503	-0-	-1597	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1797	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	1188	3	7	9	Y	6	4	1			4

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
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	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
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1277	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1225	3	22	9	Y	20	22	1			10
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1283	3	20	9	Y	18	15	1			11

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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	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
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
01	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3486	-0-	-770	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
*05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	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
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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
01	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3636	-0-	836	836	3636	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3566	-0-	466	1302	3566	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
*05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2261	-0-	-839	1026	2261	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	881	-0-	-1359	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			Y	-0-					-0-
02	3019	X	2754	-0-	-265	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
*05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	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
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	63	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	69	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	79	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	77	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	44	1	1015	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1927	-0-	-481	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	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
01	1860	N	148	-0-	-1712	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	784	N	556	-0-	-228	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1208	-0-	-640	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1295	-0-	-751	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	74	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	76	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	44	1	994	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	203	1	1379	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	198	1	1308	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	218	1	1506	3	N	-0-			-0-
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-			-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-			-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

01	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
*04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03	961	N	358	-0-	-603	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
*05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
*04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
*05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
*05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	1081	-0-	-767	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, 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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	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 #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	45	1	1019	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3933	-0-	833	833	3933	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-
*06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2920	-0-	-25	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	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 #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1803	-0-	-493	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1823	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	Y	5	5	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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 #: 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
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	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
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	2883	N	2673	-0-	-210	-0-	2666	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2760	N	2539	-0-	-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2580	N	1749	-0-	-831	-0-	1743	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
01	1767	N	1104	-0-	-663	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	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
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	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
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1865	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	3	17	9	Y	15	17	1			7
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	3	19	9	Y	17	13	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1550	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	775	N	211	-0-	-564	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	Y	5	4	1			3

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	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
01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	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
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	432	-0-	-576	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

01	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	87	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4875	3	31	9	N	28	29	1			11
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4164	3	31	9	N	28	26	1			13
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	N	23	25	1			11
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4900	3	23	9	N	21	21	1			9
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4558	3	28	9	N	25	19	1			15

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	Y	22	23	1			9
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	1			10
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	3	20	9	Y	18	19	1			9
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
*06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	3	37	9	Y	34	21	1			20

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	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
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	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
01	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2161	-0-	-247	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1423	-0-	-285	-0-	74	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	89	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	84	1	1332	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	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
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	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
01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	108	1	2407	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	121	1	2205	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	153	1	2421	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	143	1	2258	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	75	1	1721	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
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	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
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	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 #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1532	3	28	9	Y	25	26	1			10
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	9	Y	20	22	1			10
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	3	20	9	Y	18	18	1			8
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1477	3	24	9	Y	22	17	1			13

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

01	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11650	3	109	9	Y	99	113	0			17
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24
03	11935	X	10493	-0-	-1442	-0-	10380	3	113	9	Y	103	116	0			11
04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
06	11370	X	9232	-0-	-2138	-0-	9199	3	33	9	Y	30	30	0			10

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

01	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	4935	-0-	-2485	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6669	-0-	-864	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
*04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

01	8525	X	7356	-0-	-1169	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6969	-0-	-1308	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	6504	3	7	9	Y	6	4	0			2

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

01	18879	X	14818	-0-	-4061	-0-	14323	3	495	9	N	450	510	0			77
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110
03	16771	X	14934	-0-	-1837	-0-	14418	3	516	9	N	469	528	0			51
04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
06	15210	X	13432	-0-	-1778	-0-	13355	3	77	9	N	70	93	0			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11410	-0-	-2943	-0-	11401	3	9	9	N	8	9	0			1
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0			2
03	13361	X	11890	-0-	-1471	-0-	11881	3	9	9	N	8	9	0			1
04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
06	11520	X	10455	-0-	-1065	-0-	10449	3	6	9	N	5	4	0			2

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	6603	X	4932	-0-	-1671	-0-	4866	3	66	9	Y	60	70	0			10
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0			15
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5997	3	69	9	Y	63	71	0			7
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0			11
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6
*06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8819	3	7	9	Y	6	10	0			2

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
01	13206	X	10871	-0-	-2335	-0-	10818	3	53	9	Y	48	55	0			8
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0			15
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13375	3	79	9	Y	72	79	0			8
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0			13
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0			7
*06	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11862	3	17	9	Y	15	17	0			5

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17263	-0-	-686	-0-	17184	3	79	9	Y	72	83	0			12
02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0			18
03	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16304	3	83	9	Y	75	85	0			8
04	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0			13
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0			90
*06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	14561	3	988	9	Y	898	693	0			295

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	14645	-0-	-4265	-0-	14614	3	31	9	Y	28	30	1			11
02	16352	X	14806	-0-	-1546	-0-	14774	3	32	9	Y	29	26	1			14
03	18104	X	15952	-0-	-2152	-0-	15928	3	24	9	Y	22	25	1			11
04	17520	X	15971	-0-	-1549	-0-	15941	3	30	9	Y	27	28	1			10
05	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17338	3	22	9	Y	20	21	1			9
*06	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16056	3	35	9	Y	32	22	1			19

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	32000	-0-	-3154	-0-	31864	3	136	9	Y	124	141	0			21
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0			30
03	33759	X	31245	-0-	-2514	-0-	31102	3	143	9	Y	130	146	0			14
04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0			23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13
*06	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	31622	3	50	9	Y	45	43	0			15

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	9984	3	62	9	Y	56	64	0			10
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0			14
03	10633	X	10246	-0-	-387	-0-	10183	3	63	9	Y	57	65	0			6
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0			10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6
06	10290	X	9106	-0-	-1184	-0-	9081	3	25	9	Y	23	21	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	22178	-0-	-2715	-0-	22164	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	22847	X	21782	-0-	-1065	-0-	21770	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	21450	X	19910	-0-	-1540	-0-	19884	3	26	9	Y	24	14	1			14

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17157	3	32	9	Y	29	33	0			5
02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0			7
03	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16864	3	33	9	Y	30	34	0			3
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0			5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3
*06	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16029	3	6	9	Y	5	6	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14229	-0-	-1953	-0-	14171	3	58	9	Y	53	63	0			9
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0			13
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	13970	3	61	9	Y	55	62	0			6
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0			10
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8
*06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11562	3	40	9	Y	36	32	0			12

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15438	-0-	-1581	-0-	15361	3	77	9	Y	70	79	0			12
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0			17
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15424	3	80	9	Y	73	82	0			8
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0			13
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7
*06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14982	3	23	9	Y	21	21	0			7

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17613	-0-	-57	-0-	17563	3	50	9	Y	45	48	1			18
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15790	3	51	9	Y	46	42	1			22
03	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17669	3	42	9	Y	38	41	1			19
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	45	1			15
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14
06	17160	X	16635	-0-	-525	-0-	16602	3	33	9	Y	30	27	1			17

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

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
01	23932	X	21219	-0-	-2713	-0-	21088	3	131	9	N	119	125	1			48
02	20944	X	18846	-0-	-2098	-0-	18714	3	132	9	N	120	110	1			58
03	23157	X	20407	-0-	-2750	-0-	20300	3	107	9	N	97	107	1			48
04	22200	X	19343	-0-	-2857	-0-	19221	3	122	9	N	111	119	1			40
05	21731	X	19896	-0-	-1835	-0-	19800	3	96	9	N	87	90	1			37
06	20520	X	18938	-0-	-1582	-0-	18829	3	109	9	N	99	78	1			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
*04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
*05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
*06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

01	23932	X	20957	-0-	-2975	-0-	20957	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	19729	-0-	-1131	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
*04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
*05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

01	78554	X	69075	-0-	-9479	-0-	68772	3	303	9	Y	275	268	1			54
02	61712	X	58009	-0-	-3703	-0-	57887	3	122	9	Y	111	149	1			16
03	68324	X	59291	-0-	-9033	-0-	59186	3	105	9	Y	95	97	1			14
04	66120	X	36916	-0-	-29204	-0-	36865	3	51	9	Y	46	52	1			8
05	68324	X	46464	-0-	-21860	-0-	46388	3	76	9	Y	69	67	1			10
06	66120	X	41896	-0-	-24224	-0-	41857	3	39	9	Y	35	38	1			7

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	3	8			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	7	8			2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	8			2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

01	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1624	2	23	9	Y	21					21
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					21
03	3100	N	3324	-0-	224	224	3288	2	36	9	Y	33	1	8			53
04	2612	N	2388	-0-	-224	-0-	2375	2	13	9	Y	12	56	1			9
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26
*06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	Y	17					43

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2250	2	33	9	Y	30					41
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	1299	2			Y	-0-					41
03	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2574	2	29	9	Y	26					67
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	Y	12	61	1			18
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32
06	2520	X	1549	-0-	-971	-0-	1530	2	19	9	Y	17					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					16
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					16
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					16
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	1602	2	1	9	Y	1					17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1513	2	8	9	Y	7					20
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	1078	2			Y	-0-					20
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	2			Y	-0-					20
04	1470	N	940	-0-	-530	-0-	940	2			Y	-0-					20
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1110	2	1	9	Y	1					21

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2658	2	39	9	Y	35					44
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			Y	-0-					44
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2667	2	30	9	Y	27	1	8			70
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	2	19	9	Y	17	71	1			16
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2952	2	35	9	Y	32					71

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					4
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	840	N	538	-0-	-302	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	Y	6	19	1			1
							102	3	7	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					1
							96	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	1	1	1			1
							117	3	1	9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	1	1	1			1
							61	3	1	9							
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
							50	3	1	9							
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	16	1	176	2	Y	1					2
							52	3	1	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	38	20	1			24
							56	3	42	9							
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	34	39	1			19
							59	3	37	9							
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	32	39	1			12
							62	3	35	9							
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	28	20	1			20
							68	3	31	9							
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	27	21	1			26
							56	3	30	9							
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	23	36	1			13
							38	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	29	15	1			19
							110	3	32	9							
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	27	31	1			15
							104	3	30	9							
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	25	31	1			9
							85	3	28	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	23	16	1			16
							112	3	25	9							
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	20	16	1			20
							101	3	22	9							
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	22	1	314	2	Y	18	28	1			10
							56	3	20	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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	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
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1387	2	Y	4	4	1			2
							461	3	4	9							
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	3	4	1			1
							391	3	3	9							
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	5	4	1			2
							497	3	6	9							
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1501	2	Y	3	4	1			1
							506	3	3	9							
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							495	3	4	9							
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	Y	4	4	1			1
							439	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	11	9	1			6
							345	3	12	9							
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	819	2	Y	7	9	1			4
							269	3	8	9							
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	92	1	950	2	Y	9	9	1			4
							311	3	10	9							
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	92	1	943	2	Y	8	9	1			3
							318	3	9	9							
05	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	635	2	Y	9	9	1			3
							210	3	10	9							
06	1320	N	918	-0-	-402	-0-	62	1	637	2	Y	9	9	1			3
							209	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	68	1	1084	2	Y	30	16	1			19
							190	3	33	9							
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	Y	28	32	1			15
							261	3	31	9							
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	104	1	1413	2	Y	27	32	1			10
							239	3	30	9							
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1145	2	Y	22	16	1			16
							201	3	24	9							
05	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	72	1	904	2	Y	22	17	1			21
							152	3	24	9							
06	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	74	1	1008	2	Y	12	26	1			7
							177	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1236	-0-		-283	-0-	83	1	860	2	Y	6	5	1			3
								286	3	7	9							
02	1372	N	1143	-0-		-229	-0-	77	1	799	2	Y	4	5	1			2
								263	3	4	9							
03	1426	N	1205	-0-		-221	-0-	81	1	842	2	Y	5	5	1			2
								276	3	6	9							
04	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	89	1	917	2	Y	5	5	1			2
								309	3	6	9							
05	1271	N	1162	-0-		-109	-0-	78	1	809	2	Y	5	5	1			2
								269	3	6	9							
*06	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	5	5	1			2
								397	3	6	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-		-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
02	616	N	465	-0-		-151	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
03	682	N	638	-0-		-44	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
04	820	N	820	-0-		-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
								115	3									
05	860	N	860	-0-		-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
*06	893	N	893	-0-		-0-	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					-0-
								126	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-		-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
02	554	N	554	-0-		-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
03	619	N	619	-0-		-0-	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
05	589	N	537	-0-		-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
06	570	N	490	-0-		-80	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
								70	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1227	-0-		-137	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					-0-
								285	3									
02	1064	N	1051	-0-		-13	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
03	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	-0-					-0-
								514	3									
04	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					-0-
								432	3									
05	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-					-0-
								482	3									
06	1890	N	1545	-0-		-345	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
								356	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1167	2	Y	13	11	1			7
							388	3	14	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	8	11	1			4
							345	3	9	9							
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	2	Y	12	11	1			5
							430	3	13	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	Y	10	11	1			4
							397	3	11	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
							423	3	12	9							
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	106	1	1094	2	Y	10	11	1			3
							359	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	59	1	828	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	1116	N	655	-0-	-461	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	215	1	2220	2	Y	20	17	1			11
							737	3	22	9							
02	3836	X	3318	-0-	-518	-0-	224	1	2317	2	Y	14	18	1			7
							762	3	15	9							
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	238	1	2468	2	Y	19	18	1			8
							810	3	21	9							
04	3930	X	2045	-0-	-1885	-0-	138	1	1414	2	Y	15	17	1			6
							476	3	17	9							
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
							1018	3	19	9							
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	2	Y	17	18	1			5
							910	3	19	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	152	1	2414	2	Y	14	7	1			9
							423	3	15	9							
02	2856	X	2583	-0-	-273	-0-	147	1	2061	2	Y	13	15	1			7
							361	3	14	9							
03	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	182	1	2472	2	Y	13	15	1			5
							419	3	14	9							
04	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	155	1	2119	2	Y	11	8	1			8
							371	3	12	9							
05	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
							322	3	11	9							
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	179	1	2461	2	Y	16	17	1			9
							435	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	27	30	1			24
							250	3	30	9							
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	24	31	1			17
							262	3	26	9							
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2044	2	Y	24	28	1			13
							300	3	26	9							
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	208	1	2012	2	Y	5					18
							303	3	6	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
							285	3	11	9							
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	2	Y	8	16	1			5
							302	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	340	1	3507	2	Y	43	38	1			24
							1165	3	47	9							
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	286	1	2958	2	Y	30	39	1			15
							973	3	33	9							
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	332	1	3442	2	Y	42	39	1			18
							1129	3	46	9							
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	3246	2	Y	34	38	1			14
							1094	3	37	9							
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
							1131	3	42	9							
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	304	1	3150	2	Y	37	40	1			11
							1036	3	41	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	158	1	1627	2	Y	13	12	1			7
							540	3	14	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	10	12	1			5
							581	3	11	9							
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	Y	13	12	1			6
							655	3	14	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	177	1	1821	2	Y	10	12	1			4
							614	3	11	9							
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
							595	3	13	9							
*06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	12	12	1			4
							686	3	13	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3204	-0-	104	104	161	1	2555	2	Y	36	19	1			23
							448	3	40	9							
02	2800	N	3683	-0-	883	987	208	1	2925	2	Y	33	38	1			18
							514	3	36	9							
03	3100	N	4700	-0-	1600	2587	278	1	3753	2	Y	32	38	1			12
							634	3	35	9							
04	5849	X	3262	-0-	-2587	-0-	189	1	2589	2	Y	27	19	1			20
							454	3	30	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
							413	3	28	9							
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	165	1	2263	2	Y	23	35	1			13
							399	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	2	Y	26	14	1			17
							457	3	29	9							
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	160	1	2240	2	Y	26	29	1			14
							393	3	29	9							
03	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	161	1	2173	2	Y	24	29	1			9
							367	3	26	9							
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	146	1	2014	2	Y	20	14	1			15
							354	3	22	9							
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
							273	3	21	9							
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	168	1	2313	2	Y	17	26	1			10
							409	3	19	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	17	9	1			11
							320	3	19	9							
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	1869	2	Y	16	18	1			9
							328	3	18	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	Y	15	18	1			6
							257	3	17	9							
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	12	9	1			9
							272	3	13	9							
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
							264	3	14	9							
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	132	1	1802	2	Y	19	20	1			11
							317	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	168	1	2675	2	Y	31	17	1			20
							469	3	34	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	2851	2	Y	30	34	1			16
							500	3	33	9							
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	230	1	3114	2	Y	28	34	1			10
							527	3	31	9							
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	198	1	2717	2	Y	24	17	1			17
							477	3	26	9							
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							
06	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	150	1	2049	2	Y	34	37	1			19
							361	3	37	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	4	2	1			3
							551	3	4	9							
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	193	1	2706	2	Y	3	4	1			2
							474	3	3	9							
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	243	1	3296	2	Y	3	4	1			1
							558	3	3	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							439	3	3	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	137	1	1879	2	Y	2	4	1			1
							332	3	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	2	Y	26	81	1			10
							254	3	29	9							
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	169	1	1460	2	Y	22					32
							227	3	24	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	199	1	1620	2	Y	24					56
							243	3	26	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	196	1	1658	2	Y	3					59
							254	3	3	9							
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	231	1	1829	2	Y	18					77
							264	3	20	9							
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	7	78	1			6
							242	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	2	Y	39	21	1			25
							253	3	43	9							
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	37	42	1			20
							192	3	41	9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1329	2	Y	35	42	1			13
							225	3	39	9							
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	2	Y	29	21	1			21
							238	3	32	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
							262	3	31	9							
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	Y	25	38	1			14
							251	3	28	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	Y	4	3	1			3
							243	3	4	9							
02	2436	N	2015	-0-	-421	-0-	184	1	1582	2	Y	4	3	1			4
							245	3	4	9							
03	3100	N	3732	-0-	632	632	360	1	2929	2	Y	4	6	1			2
							439	3	4	9							
04	3000	N	2817	-0-	-183	449	261	1	2209	2	Y	8	4	1			6
							338	3	9	9							
05	3100	N	2848	-0-	-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
							323	3	7	9							
06	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	128	1	1132	2	Y	9	7	1			8
							172	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

01	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	211	1	3343	2	Y	14	8	1			9
							586	3	15	9							
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	2967	2	Y	13	15	1			7
							520	3	14	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	2	Y	13	15	1			5
							553	3	14	9							
04	3930	X	3427	-0-	-503	-0-	199	1	2736	2	Y	11	8	1			8
							480	3	12	9							
05	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
							355	3	11	9							
06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	181	1	2484	2	Y	14	16	1			8
							439	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-230	-0-	77	1	816	2	Y	29	32	1			25
							116	3	32	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	2	Y	26	33	1			18
							163	3	29	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	Y	25	30	1			13
							177	3	28	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	14					27
							159	3	15	9							
05	1364	N	911	-0-	-453	-0-	81	1	709	2	Y	16	23	1			20
							103	3	18	9							
06	1320	N	882	-0-	-438	-0-	72	1	692	2	Y	12	25	1			7
							105	3	13	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
01	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	68	1	1081	2	Y	31	17	1			20
							190	3	34	9							
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	79	1	1115	2	Y	30	34	1			16
							196	3	33	9							
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	92	1	1248	2	Y	28	34	1			10
							211	3	31	9							
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	66	1	913	2	Y	24	17	1			17
							161	3	26	9							
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
							202	3	25	9							
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	80	1	1110	2	Y	36	38	1			20
							197	3	40	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1444	2	Y	70	77	1			60
							207	3	77	9							
02	1372	N	167	-0-	-1205	-0-	8	1	79	2	Y	62	79	1			43
							12	3	68	9							
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	60	71	1			32
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	127	1	1368	2	Y	10	15	1			6
							374	3	11	9							
02	2660	N	1661	-0-	-999	-0-	112	1	1197	2	Y	8					14
							343	3	9	9							
03	3100	N	3121	-0-	21	21	211	1	2258	2	Y	8	13	1			9
							643	3	9	9							
04	2824	N	2803	-0-	-21	-0-	189	1	2029	2	Y	11	13	1			7
							573	3	12	9							
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177	1	1901	2	Y	13	13	1			7
							525	3	14	9							
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	228	1	2428	2	Y	10					17
							708	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 #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	211	1	2275	2	Y	29	15	1			25
							622	3	32	9							
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	129	1	1381	2	Y	37					62
							396	3	41	9							
03	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	201	1	2154	2	Y	36	57	1			41
							614	3	40	9							
04	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	182	1	1949	2	Y	46	57	1			30
							550	3	51	9							
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	2737	2	Y	56	56	1			30
							757	3	62	9							
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	230	1	2444	2	Y	43					73
							713	3	47	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
02	1400	N	971	-0-	-429	-0-	81	1	775	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							153	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
							269	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1696	2	Y	23	25	1			20
							242	3	25	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	2	Y	20	26	1			14
							223	3	22	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	1749	2	Y	19	23	1			10
							258	3	21	9							
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	2	Y	16					26
							189	3	18	9							
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
							68	3	18	9							
06	1530	N	642	-0-	-888	-0-	53	1	501	2	Y	11	24	1			7
							76	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1240	N	1158	-0-		-82	-0-	86	1	920	2	Y	18	20	1			15
								132	3	20	9							
02	980	N	931	-0-		-49	-0-	76	1	729	2	Y	16	20	1			11
								108	3	18	9							
03	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	89	1	801	2	Y	15	18	1			8
								118	3	17	9							
04	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	83	1	800	2	Y	92					100
								120	3	101	9							
05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	93	1	814	2	Y	78	79	1			99
								118	3	86	9							
06	990	N	775	-0-		-215	-0-	59	1	566	2	Y	58	121	1			36
								86	3	64	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 LIFT	(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	402	N	402	-0-		-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
02	392	N	335	-0-		-57	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
03	341	N	335	-0-		-6	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
04	390	N	330	-0-		-60	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
05	372	N	208	-0-		-164	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
06	330	N	221	-0-		-109	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
								26	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	95	1	1020	2	Y	23	31	1			14
								278	3	25	9							
02	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	19					33
								291	3	21	9							
03	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	84	1	897	2	Y	20	31	1			22
								255	3	22	9							
04	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	86	1	924	2	Y	25	31	1			16
								261	3	28	9							
05	1240	N	1174	-0-		-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
								231	3	33	9							
*06	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	23					39
								303	3	25	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
01	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	79	69	1			44
								772	3	87	9							
02	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	54	70	1			28
								441	3	59	9							
03	2062	X	2062	-0-		-0-	-0-	134	1	1389	2	Y	75	70	1			33
								456	3	83	9							
04	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	175	1	1803	2	Y	61	69	1			25
								608	3	67	9							
05	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
								496	3	76	9							
*06	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	218	1	2258	2	Y	68	72	1			21
								742	3	75	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	138	1	1301	2	Y	16	12	1			15
							203	3	18	9							
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	Y	17	13	1			19
							148	3	19	9							
03	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	101	1	828	2	Y	16	26	1			9
							125	3	18	9							
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	Y	16	13	1			12
							167	3	18	9							
05	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	102	1	813	2	Y	13	12	1			13
							118	3	14	9							
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	122	1	1079	2	Y	17	14	1			16
							164	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	162	1	1670	2	Y	25	22	1			14
							554	3	28	9							
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	1519	2	Y	17	22	1			9
							499	3	19	9							
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	176	1	1818	2	Y	23	22	1			10
							596	3	25	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	166	1	1703	2	Y	20	22	1			8
							574	3	22	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
							588	3	24	9							
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158	1	1633	2	Y	21	22	1			7
							536	3	23	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	195	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	210	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	Y	16					16
							216	3	18	9							
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
							200	3	6	9							
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	Y	35	25	1			31
							232	3	39	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	88	1	950	2	Y	9	17	1			4
							260	3	10	9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	5					9
							249	3	6	9							
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	92	1	979	2	Y	5	8	1			6
							278	3	6	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	6	8	1			4
							268	3	7	9							
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	85	1	905	2	Y	7					11
							264	3	8	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
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	124	1	1166	2	Y	10	7	1			9
							182	3	11	9							
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	2	Y	10	8	1			11
							199	3	11	9							
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	9	15	1			5
							255	3	10	9							
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	11	8	1			8
							221	3	12	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	12	10	1			11
							197	3	13	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	238	1	2569	2	Y	8	11	1			5
							702	3	9	9							
02	3108	X	2655	-0-	-453	-0-	180	1	1919	2	Y	6					11
							549	3	7	9							
03	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	168	1	1800	2	Y	8	11	1			8
							513	3	9	9							
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	190	1	2039	2	Y	8	10	1			6
							576	3	9	9							
05	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
							669	3	10	9							
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	214	1	2280	2	Y	9					14
							665	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	35	15	1			20
							222	3	39	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	125	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	998	2	Y	-0-					-0-
							152	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	16	12	1			15
							237	3	18	9							
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	17	13	1			19
							257	3	19	9							
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	17	27	1			9
							205	3	19	9							
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	163	1	1374	2	Y	17	14	1			12
							210	3	19	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
							200	3	14	9							
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	135	1	1201	2	Y	15	13	1			14
							184	3	17	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	274	1	2831	2	Y	39	34	1			22
							941	3	43	9							
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	268	1	2771	2	Y	27	35	1			14
							911	3	30	9							
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2988	2	Y	38	35	1			17
							980	3	42	9							
04	3750	X	2412	-0-	-1338	-0-	161	1	1659	2	Y	29	34	1			12
							560	3	32	9							
05	3875	X	1381	-0-	-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
							312	3	37	9							
06	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	194	1	2006	2	Y	34	36	1			10
							659	3	37	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	6	4	1			5
							152	3	7	9							
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	102	1	879	2	Y	5	4	1			6
							136	3	6	9							
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	113	1	921	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	107	1	902	2	Y	5	4	1			4
							137	3	6	9							
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
							113	3	9	9							
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	Y	11	9	1			10
							152	3	12	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	300	1	2814	2	Y	12	9	1			12
							437	3	13	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	274	1	2367	2	Y	13	10	1			15
							368	3	14	9							
03	2821	X	1745	-0-	-1076	-0-	167	1	1360	2	Y	13	21	1			7
							204	3	14	9							
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	233	1	1973	2	Y	12	10	1			9
							302	3	13	9							
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
							306	3	11	9							
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	346	1	3085	2	Y	13	11	1			12
							473	3	14	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	118	1	1108	2	Y	13	10	1			12
							172	3	14	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	15	11	1			16
							216	3	17	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1483	2	Y	13	22	1			7
							222	3	14	9							
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	13	11	1			9
							170	3	14	9							
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
							154	3	12	9							
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	13	11	1			12
							183	3	14	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	2	Y	8	6	1			8
							187	3	9	9							
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	73	1	629	2	Y	9	7	1			10
							98	3	10	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	2	Y	9	14	1			5
							189	3	10	9							
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	71	1	602	2	Y	13	8	1			10
							92	3	14	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	9							
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	196	1	1742	2	Y	14	12	1			13
							266	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	2	Y	17	13	1			16
							295	3	19	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	151	1	1299	2	Y	18	14	1			20
							201	3	20	9							
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	18	28	1			10
							202	3	20	9							
04	1650	N	1269	-0-	-381	-0-	116	1	983	2	Y	17	14	1			13
							151	3	19	9							
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	9							
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	65	1	581	2	Y	18	15	1			17
							89	3	20	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	Y	20	15	1			19
							146	3	22	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	22	17	1			24
							132	3	24	9							
03	1178	N	804	-0-	-374	-0-	76	1	614	2	Y	20	33	1			11
							92	3	22	9							
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	65	1	548	2	Y	21	17	1			15
							84	3	23	9							
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	21	17	1			19
							108	3	23	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1268	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	159	1	1492	2	Y	12	9	1			12
							232	3	13	9							
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111	1	952	2	Y	14	11	1			15
							147	3	15	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	191	1	1548	2	Y	13	21	1			7
							231	3	14	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115	1	968	2	Y	14	11	1			10
							147	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216	1	1717	2	Y	8	10	1			8
							249	3	9	9							
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	2	Y	11	9	1			10
							191	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	15	11	1			14
							131	3	17	9							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	Y	15	12	1			17
							140	3	17	9							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	846	2	Y	15	24	1			8
							127	3	17	9							
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	90	1	761	2	Y	15	12	1			11
							116	3	17	9							
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	102	1	815	2	Y	7	11	1			7
							119	3	8	9							
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	829	2	Y	10	8	1			9
							127	3	11	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	164	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	145	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1384	2	Y	5	4	1			5
							212	3	6	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	2	Y	24	13	1			15
							530	3	26	9							
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	23	26	1			12
							387	3	25	9							
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	142	1	1921	2	Y	22	26	1			8
							325	3	24	9							
04	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	123	1	1684	2	Y	18	13	1			13
							295	3	20	9							
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	9							
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	20	26	1			11
							409	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	53	1	503	2	Y	24	18	1			22
							79	3	26	9							
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	Y	27	20	1			29
							72	3	30	9							
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	Y	25	40	1			14
							83	3	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	24	20	1			18
							81	3	26	9							
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	9							
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	53	1	471	2	Y	26	22	1			25
							72	3	29	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	500	-0-	-244	-0-	40	1	376	2	Y	23	17	1			21
							59	3	25	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	25	19	1			27
							82	3	28	9							
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	23	37	1			13
							111	3	25	9							
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	Y	23	19	1			17
							84	3	25	9							
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	Y	9	7	1			8
							100	3	10	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	138	1	1493	2	Y	8	11	1			5
							409	3	9	9							
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	100	1	1072	2	Y	8					13
							307	3	9	9							
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	8	12	1			9
							394	3	9	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	1924	2	Y	9	12	1			6
							543	3	10	9							
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
							545	3	13	9							
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	135	1	1439	2	Y	10					16
							420	3	11	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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	152	1	1567	2	Y	5	4	1			3
							520	3	6	9							
02	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	106	1	1092	2	Y	3	4	1			2
							359	3	3	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	4	4	1			2
							536	3	4	9							
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	135	1	1386	2	Y	4	4	1			2
							467	3	4	9							
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
							505	3	4	9							
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							571	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1445	2	Y	26	83	1			10
							225	3	29	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	Y	23					33
							214	3	25	9							
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	201	1	1639	2	Y	24					57
							246	3	26	9							
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	2	Y	3					60
							240	3	3	9							
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
							223	3	20	9							
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	4	78	1			4
							212	3	4	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
01	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	148	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	192	1	1843	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
03	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	199	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
05	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
06	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

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
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	76	1	822	2	Y	7	12	1			4
							225	3	8	9							
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	70	1	744	2	Y	6					10
							212	3	7	9							
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	69	1	739	2	Y	6	9	1			7
							211	3	7	9							
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	53	1	566	2	Y	7	9	1			5
							160	3	8	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
							249	3	10	9							
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	968	2	Y	7					12
							282	3	8	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
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	173	1	1782	2	Y	34	30	1			19
							592	3	37	9							
02	3136	X	1942	-0-	-1194	-0-	130	1	1344	2	Y	24	31	1			12
							442	3	26	9							
03	3472	X	1486	-0-	-1986	-0-	98	1	1018	2	Y	33	31	1			14
							334	3	36	9							
04	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	90	1	928	2	Y	27	30	1			11
							313	3	30	9							
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
							675	3	33	9							
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	198	1	2048	2	Y	29	31	1			9
							673	3	32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	183	1	1934	2	Y	8					41
							585	3	9	9							
02	2576	N	2297	-0-	-279	-0-	155	1	1665	2	Y	5					46
							471	3	6	9							
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	205	1	2187	2	Y	2	42	1			6
							633	3	2	9							
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	187	1	1980	2	Y	7					13
							591	3	8	9							
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
							529	3	7	9							
06	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	174	1	1857	2	Y	6					25
							538	3	7	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
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	2	Y	33					85
							482	3	36	9							
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	147	1	1571	2	Y	23					108
							443	3	25	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	11	94	1			25
							484	3	12	9							
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	29					54
							486	3	32	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
							431	3	28	9							
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	26					105
							485	3	29	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	50	1	434	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	21	16	1			20
							178	3	23	9							
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	24	18	1			26
							155	3	26	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	22	36	1			12
							182	3	24	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	23	18	1			17
							148	3	25	9							
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	9							
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	14	11	1			13
							143	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	112	98	1			62
							326	3	123	9							
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	64	1	661	2	Y	78	100	1			40
							217	3	86	9							
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	79	1	815	2	Y	107	100	1			47
							267	3	118	9							
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	71	1	735	2	Y	87	98	1			36
							248	3	96	9							
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	9							
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	Y	97	102	1			30
							304	3	107	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	170	1	1837	2	Y	23	29	1			14
							502	3	25	9							
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	Y	19					33
							518	3	21	9							
03	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	148	1	1579	2	Y	19	30	1			22
							449	3	21	9							
04	2460	N	1956	-0-	-504	-0-	131	1	1403	2	Y	24	30	1			16
							396	3	26	9							
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							
06	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	124	1	1323	2	Y	-0-					16
							386	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

*07	1054	N	641	-0-	-413	-0-	634	2	7	9	Y	6					18
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	Y	13	20	1			11
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					16
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	Y	10	18	1			8
*11	960	N	297	-0-	-663	-0-	295	2	2	9	Y	2					10
*12	992	N	161	-0-	-831	-0-	161	2			Y	-0-					10
*01	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			Y	-0-					10
*02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			Y	-0-					10
*03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					10
*04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10

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
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	Y	12					21
*08	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	Y	13	22	1			12
*09	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2416	2	12	9	Y	11					23
*10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2527	2	22	9	Y	20	36	1			7
*11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2402	2	26	9	Y	24					31
*12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2407	2	26	9	Y	24	43	1			12
*01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2001	2	44	9	Y	40					52
*02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	1841	2	26	9	Y	24	41	1			35
*03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	2066	2	22	9	Y	20	36	1			19
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14					33
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1920	2	22	9	Y	20					33

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	248	1	3591	2	N	-0-					58
02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	217	1	3133	2	N	-0-					58
03	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	233	1	3436	2	N	-0-					58
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	213	1	3109	2	N	-0-					58
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					58
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					29
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					29
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					29
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					29
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					29

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	T. A.		952	-0-	952	3488	952	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		815	-0-	815	4303	815	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

01	T. A.		594	-0-	594	2230	594	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	2755	525	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-			-0-
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

01	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	262	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	212	1	2236	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	242	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	215	1	2212	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	72	1	2334	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	252	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	197	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	205	1	2126	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	219	1	2245	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	68	1	2189	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

01	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	138	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	112	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-			-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	46	1	1491	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	73	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	110	1	2239	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2151	-0-	-61	-0-	79	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	67	1	2339	2	N	-0-			-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	70	1	2306	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	68	1	2213	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	348	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	1417	-0-	-403	-0-	204	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	275	1	1547	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	241	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	2	N	-0-			-0-
*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	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
01	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	13	1	2897	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2334	-0-	-466	-0-	11	1	2323	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	15	1	2810	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	13	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2189	-0-	-631	-0-	66	1	2123	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
01	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	9	1	1954	2	N	-0-			-0-
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	8	1	1598	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	10	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	9	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	53	1	1710	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
01	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	644	X	4	-0-	-640	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	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
01	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	163	1	3124	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2775	-0-	-389	-0-	152	1	2623	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	213	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	16	1	3412	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	14	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	18	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	16	1	3191	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	49	1	3209	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

01	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	9	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1887	-0-	-73	-0-	9	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	11	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	9	1	1846	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-					-0-
*06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

01	4774	X	1812	-0-	-2962	-0-	8	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3533	-0-	-1983	-0-	17	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3570	-0-	-2537	-0-	18	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	2076	-0-	-3834	-0-	11	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	25	1	1623	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	510	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	389	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	474	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	300	1	543	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2475	2	35	9	N	32					167
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	1791	2	9	9	N	8					175
03	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2383	2	4	9	N	4					179
04	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	2376	2	1	9	N	1					180
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187
06	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	1962	2	14	9	N	13	154	1			46

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
01	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2905	2			N	-0-					76
02	3332	X	2450	-0-	-882	-0-	2450	2			N	-0-					76
03	3689	X	2458	-0-	-1231	-0-	2458	2			N	-0-					76
04	3570	X	2145	-0-	-1425	-0-	2136	2	9	9	N	8					84
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87
06	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	2173	2	11	9	N	10					97

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1257	2	9	9	N	8					92
02	1624	N	1168	-0-	-456	-0-	1159	2	9	9	N	8					100
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1833	2	36	9	N	33					133
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					135
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1498	2	25	9	N	23					172

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1488	2	N	30					192
							33	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13	1	1416	2	N	83	178	1			97
							91	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2060	2	N	51					148
							56	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	15	1	1904	2	N	7					155
							8	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1425	2	N	7					162
							8	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	N	25					187
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1404	2	114	9	N	104					192
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1301	2	66	9	N	60	155	1			97
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1521	2	53	9	N	48					145
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1236	2	57	9	N	52					197
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1325	2	17	9	N	15					82

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					68
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					68
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					88
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	2	83	9	N	75					163
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	167	1			33
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	866	2	35	9	N	32					65

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	563	-0-	-127	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1411	2	20	9	Y	18	55	1			20
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1269	2	17	9	Y	15					35
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12					47
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1202	2	31	9	Y	28	46	1			29
05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1452	2	7	9	Y	6					25

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	Y	18	42	1			18
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13					31
03	1116	X	943	-0-	-173	-0-	929	2	14	9	Y	13					44
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	985	2	30	9	Y	27	43	1			28
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	727	2	9	9	Y	8					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	Y	9	8	1			155
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			155
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	4	1			155
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	933	2	1	9	Y	1					156
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154
06	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			Y	-0-					154

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
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2539	2	19	9	Y	17	45	1			18
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2555	2	17	9	Y	15					33
03	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2213	2	13	9	Y	12					45
04	2940	X	2124	-0-	-816	-0-	2093	2	31	9	Y	28	45	1			28
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	2760	X	1006	-0-	-1754	-0-	991	2	15	9	Y	14					33

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
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	2	21	9	N	19					172
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	N	16					188
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4					192
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3					195
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2059	2	32	9	N	29					47

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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	Y	18	43	1			18
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	343	2	17	9	Y	15					33
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	Y	12					45
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	337	2	30	9	Y	27	44	1			28
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-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
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	Y	84	84	1			15
							92	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	2	Y	86	86	1			15
							95	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	Y	79	74	1			20
							87	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	Y	59	56	1			16
							65	9									

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					57
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	661	2	87	9	N	79					172
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	505	2	22	9	N	20					192
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	772	2	100	9	N	91	195	1			88
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	N	4					92
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	572	2	44	9	N	40					172

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1427	-0-	1427	1427	9	1	1374	2		N	40					40
						44	9										
04	3020	X	1593	-0-	-1427	-0-	19	1	1572	2		N	2				42
							2	9									
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2		N	-0-				42
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	19	1	1241	2		N	-0-				42

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	N	1					128
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					142
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2642	2	29	9	N	26					168
04	2910	X	1890	-0-	-1020	-0-	1871	2	19	9	N	17					185
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187
06	2910	X	1893	-0-	-1017	-0-	1893	2			N	-0-					187

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	19	1			7
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					17
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					17
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					100
02	2688	N	1810	-0-	-878	-0-	1808	2	2	9	N	2					102
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2379	2	50	9	N	45					147
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2036	2	25	9	N	23					170
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					175

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

01	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	371	1	2127	2	N	-0-					109
02	2660	X	2034	-0-	-626	-0-	281	1	1753	2	N	-0-					109
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	306	1	2195	2	N	13					122
							14	9									
04	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	325	1	2191	2	N	13					135
							14	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									
*06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	349	1	2263	2	N	-0-					138

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4049	2	35	9	N	32					98
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24	91	1			31
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					68
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4045	2	46	9	N	42					110
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34
06	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	3628	2	28	9	N	25					59

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	2	9	9	Y	8	32	1			16
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					18
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					18
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	245	2	4	9	Y	4					24

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

01	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2810	2	31	9	N	28					190
02	3584	X	2842	-0-	-742	-0-	2842	2			N	-0-					190
03	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3267	2	8	9	N	7					197
04	3750	X	2610	-0-	-1140	-0-	2607	2	3	9	N	3					200
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250
06	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2961	2	22	9	N	20	188	1			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	2	Y	-0-					52
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	18	1	2253	2	Y	-0-					52
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					52
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					52
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52
*06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3070	2	Y	-0-					52

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	N	-0-					58
02	1540	N	1154	-0-	-386	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					58
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					58
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1793	2	N	84					142
							92	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1806	2	N	22					240
							24	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	30	1			16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					16
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					24
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					34

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					27
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11					38
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	2	2	9	N	2					40
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					55

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2940	2	14	9	N	13					55
02	2800	X	1588	-0-	-1212	-0-	1578	2	10	9	N	9	51	1			13
03	3100	X	1269	-0-	-1831	-0-	1256	2	13	9	N	12					25
04	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1237	2	14	9	N	13					38
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17
06	2850	X	2350	-0-	-500	-0-	2329	2	21	9	N	19					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	29	28	1			18
							32	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					52
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	94	1	588	2	N	-0-					52
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	75	1	536	2	N	-0-					52
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	75	1	509	2	N	-0-					52
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	71	1	463	2	N	-0-					52

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	71	1			28
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					32
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					32
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					36
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38
*06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					189
02	672	N	202	-0-	-470	-0-	42	1	160	2	N	-0-					189
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	87	1	459	2	N	-0-					189
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	63	1	270	2	N	-0-					189
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					190
							1	9									
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	78	1	350	2	N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	42	42	1			29
							46	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	Y	80	80	1			29
							88	9									
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	177	164	1			42
							195	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	44	1	1132	2	Y	137	140	1			39
							151	9									
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									
*06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	Y	131	125	1			34
							144	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	542	1	3112	2	N	-0-					23
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	568	1	3539	2	N	-0-					23
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	473	1	3400	2	N	-0-					23
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	546	1	3681	2	N	27					50
							30	9									
05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									
06	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	519	1	3367	2	N	49					137
							54	9									

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

01	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4206	2	15	9	N	14					40
02	2800	N	4416	-0-	1616	2737	4402	2	14	9	N	13	37	1			16
03	3100	N	3112	-0-	12	2749	3091	2	21	9	N	19					35
04	5165	X	2416	-0-	-2749	-0-	2394	2	22	9	N	20					55
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					31

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					205
02	2072	N	1785	-0-	-287	-0-	1660	2	125	9	N	114	179	1			140
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	N	27					167
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					167
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215
*06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2523	2	110	9	N	100	188	1			127

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					85
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					95
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					98
04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	682	2	4	9	N	4					102
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					102

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9	37	1			18
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					19
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			Y	-0-					19
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	Y	20					39
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	Y	25					71

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					25
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	423	2	134	9	N	122					147
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	N	1					148
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	301	2	17	9	N	15					165

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
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	77	4	1			112
							85	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	44	2	1			154
							48	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	Y	39	2	1			191
							43	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	Y	27	184	1			34
							30	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	32					98
							35	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	140	1	3558	2	Y	91	91	1			73
							100	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3181	2	Y	159	159	1			73
							175	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	2	Y	61	57	1			77
							67	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3173	2	Y	47	49	1			75
							52	9									
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	9									
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	2	Y	45	43	1			73
							50	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		1311	-0-	1311	1311	164	1	1147	2	N	-0-					22
04	1718	X	407	-0-	-1311	-0-	56	1	351	2	N	-0-					22
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					22
06	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	3	1	13	2	N	-0-					22

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					17
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					17
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					20
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					27
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					183
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1052	2	55	9	N	50	176	1			57
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					82
04	3000	N	3982	-0-	982	982	3959	2	23	9	N	21					103
05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133
06	1350	N	715	-0-	-635	-0-	711	2	4	9	N	4					137

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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					60
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					62
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	540	2	51	9	N	46					108

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1386	1	12213	2	Y	-0-					68
03	12524	X	12333	-0-	-191	-0-	583	1	11725	2	Y	23					91
							25	9									
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	141	1	12719	2	Y	4	4	8			91
							4	9									
05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
*06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	168	1	12452	2	Y	-0-					91

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10646	-0-	-855	-0-	10622	2	24	9	N	22					200
02	10556	X	9676	-0-	-880	-0-	9569	2	107	9	N	97	185	1			112
03	11687	X	10789	-0-	-898	-0-	10705	2	84	9	N	76					188
04	10410	X	10267	-0-	-143	-0-	10178	2	89	9	N	81	186	1			83
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	10300	2	66	9	N	60	176	1			87

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	N	28					58
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					70
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	N	42					112
04	3000	N	8156	-0-	5156	5156	8078	2	78	9	N	71					183
05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98
*06	3000	N	6596	-0-	3596	12164	6491	2	105	9	N	95					193

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
01	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	9761	2	103	9	N	94	184	1			143
02	11088	X	9013	-0-	-2075	-0-	8908	2	105	9	N	95					238
03	12276	X	9668	-0-	-2608	-0-	9638	2	30	9	N	27					265
04	11880	X	6409	-0-	-5471	-0-	6333	2	76	9	N	69	186	1			148
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212
06	9660	X	7235	-0-	-2425	-0-	7210	2	25	9	N	23					235

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	327	1	8301	2	Y	181	181	1			18
							199	9									
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	289	1	7359	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	337	1	8760	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	328	1	8439	2	Y	18	18	1			20
							20	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	Y	17	16	1			21
							19	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9102	-0-	-1190	-0-	9036	2	66	9	N	60					195
02	9800	X	9744	-0-	-56	-0-	9642	2	102	9	N	93					288
03	10850	X	9303	-0-	-1547	-0-	9293	2	10	9	N	9	185	1			112
04	10500	X	368	-0-	-10132	-0-	365	2	3	9	N	3					115
05	10788	X	60	-0-	-10728	-0-	60	2			N	-0-					115
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	25401	-0-	-3491	-0-	25123	2	278	9	N	253	183	1			210
02	25424	X	22361	-0-	-3063	-0-	22229	2	132	9	N	120	195	1			135
03	27838	X	23808	-0-	-4030	-0-	23628	2	180	9	N	164	162	1			137
04	26400	X	20298	-0-	-6102	-0-	20130	2	168	9	N	153	167	1			123
05	25389	X	22464	-0-	-2925	-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107
06	24570	X	22471	-0-	-2099	-0-	22376	2	95	9	N	86	171	1			22

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147467	X	111505	-0-	-35962	-0-	58	1	109552	2	Y	1723	1771	1			108
							1895	9									
02	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	53	1	91258	2	Y	1398	1416	1			90
							1538	9									
03	120900	X	95187	-0-	-25713	-0-	58	1	93554	2	Y	1432	1402	1			120
							1575	9									
04	117000	X	85802	-0-	-31198	-0-	57	1	84205	2	Y	1400	1380	1			140
							1540	9									
05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58	1	81164	2	Y	1339	1415	1			64
							1473	9									
06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49	1	75497	2	Y	1255	1235	1			84
							1381	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193223	X	154556	-0-	-38667	-0-	71	1	152167	2	Y	2107	2166	1			132
							2318	9									
02	128760	X	128760	-0-	-0-	-0-	64	1	126815	2	Y	1710	1732	1			110
							1881	9									
03	132604	X	132604	-0-	-0-	-0-	71	1	130606	2	Y	1752	1715	1			147
							1927	9									
04	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	69	1	117945	2	Y	1712	1688	1			171
							1883	9									
05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71	1	113825	2	Y	1638	1731	1			78
							1802	9									
*06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73	1	105822	2	Y	1534	1510	1			102
							1687	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156984	X	117606	-0-	-39378	-0-	56	1	114768	2	N	2529	2546	1			214
							2782	9									
02	141792	X	98014	-0-	-43778	-0-	51	1	95748	2	N	2014	2105	1			123
							2215	9									
03	143313	X	101108	-0-	-42205	-0-	56	1	98786	2	N	2060	1970	1			213
							2266	9									
04	138690	X	91214	-0-	-47476	-0-	54	1	89279	2	N	1710	1589	1			334
							1881	9									
05	128092	X	88113	-0-	-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210
							1713	9									
06	113820	X	82452	-0-	-31368	-0-	73	1	80788	2	N	1446	1419	1			237
							1591	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	Y	89	88	1	1	8	-0-
							98	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	68	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	106	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

01	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	77	1	993	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1344	X	878	-0-	-466	-0-	52	1	825	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	172	1	1053	2	N	15					68
							17	9									
04	1290	X	998	-0-	-292	-0-	143	1	855	2	N	-0-					68
*05	1333	X	933	-0-	-400	-0-	203	1	728	2	N	2	2	8			68
							2	9									
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	152	1	1419	2	N	1					69
							1	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	N	13	13	8			123
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					125
03	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2359	2	7	9	N	6					131
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	8	8			135
05	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8			137
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	8	8			147

PATARA OIL & GAS LLC 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
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11					100
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	N	22					122
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2246	2	42	9	N	38	58	1			102
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	N	22					124
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					157
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					157

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	2914	N	1560	-0-	-1354	-0-	1543	2	17	9	N	15					117
02	2632	X	1248	-0-	-1384	-0-	1240	2	8	9	N	7					124
03	2914	X	1261	-0-	-1653	-0-	1258	2	3	9	N	3					127
04	2820	X	1235	-0-	-1585	-0-	1232	2	3	9	N	3					130
05	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1427	2	14	9	N	13					143
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					143

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					207
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					207
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					207
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					207
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	58	7			149
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					149

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	1119	2	44	9	N	40					167
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					175
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1971	2	13	9	N	12					187
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	N	12					199
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1633	2	13	9	N	12	159	1			52
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					52

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

01	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1529	2	3	9	N	3					73
02	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					73
03	2790	X	1130	-0-	-1660	-0-	1126	2	4	9	N	4					77
04	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1131	2			N	-0-					77
05	1612	X	853	-0-	-759	-0-	822	2	31	9	N	28					105
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					105

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

01	1085	N	278	-0-	-807	-0-	271	2	7	9	N	6	89	1			17
02	784	N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-					17
03	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					17
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					53
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					58
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15					73
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					87
*05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	N	23					110
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

01	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1346	2	12	9	N	11	113	1			35
02	2072	X	1321	-0-	-751	-0-	1315	2	6	9	N	5					40
03	2294	X	703	-0-	-1591	-0-	703	2			N	-0-					40
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1013	2	17	9	N	15					55
05	1488	X	970	-0-	-518	-0-	968	2	2	9	N	2					57
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

01	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1722	2	6	9	N	5					135
02	1792	N	1299	-0-	-493	-0-	1297	2	2	9	N	2					137
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1476	2	6	9	N	5					142
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	132	1			14
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					15
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					15

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2910	2	19	9	N	17					55
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					73
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					73
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					73
*05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					76
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					76

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

01	1271	N	512	-0-	-759	-0-	512	2			N	-0-	56	1			33
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-					33
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					33
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	448	2	3	9	N	3					36
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					36

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	2	1	9	N	1					150
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					150
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					152
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					165
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	548	2	2	9	N	2					167
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					167

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					134
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	1235	2	127	9	N	115	169	1			80
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1710	2	217	9	N	197					277
04	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4143	2	142	9	N	129	175	1			231
*05	2951	N	1666	-0-	-1285	-0-	1523	2	143	9	N	130	167	1			194
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					194

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					57
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	539	2	6	9	N	5					62
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	805	2	30	9	N	27					89
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1188	2	7	9	N	6					95
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					105
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					105

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					107
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					112
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1523	2	2	9	N	2					114
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					114
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					126
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					126

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

01	3100	N	3423	-0-	323	835	3408	2	15	9	N	14	159	1			20
02	2800	N	3253	-0-	453	1288	3251	2	2	9	N	2					22
03	3780	X	2492	-0-	-1288	-0-	2486	2	6	9	N	5					27
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3					30
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					33
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					33

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	2	9	9	N	8					97
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					100
03	1922	N	795	-0-	-1127	-0-	795	2			N	-0-					100
04	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	1115	2			N	-0-					100
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1203	2	2	9	N	2					102
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					102

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					90
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					90
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	N	5					109
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	N	5					114
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10					124
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	N	11					135
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	N	17					152
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					152

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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					179
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					194
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	175	1			19
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4					23
05	2635	N	860	-0-	-1775	-0-	852	2	8	9	N	7					30
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					30

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					8
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					8
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	Y	6					14
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22					36
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					36

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2621	-0-	-479	169	2612	2	9	9	Y	8					32
02	1523	N	1354	-0-	-169	-0-	1333	2	21	9	Y	19	28	1			23
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1953	2	10	9	Y	9					32
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16					48
*05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	20	1			58
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					58

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	291	2	3	9	N	3					70
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	N	8					78
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	441	2	8	9	N	7					85
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					90
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	328	2	10	9	N	9	94	1			5
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			61
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	1395	2	18	9	Y	16					126
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	1151	2			Y	-0-					126
03	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-	93	1			33
04	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			Y	-0-					33
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	764	2	2	9	Y	2					35
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					35

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	55	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					95
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	75	1			20
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9					29
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					37
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6					43
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					43

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7952	-0-	4852	4852	7909	2	43	9	Y	39					62
02	T. A.		5798	-0-	5798	10650	5791	2	7	9	Y	6	36	1			32
03	T. A.		3761	-0-	3761	14411	3749	2	12	9	Y	11					43
04	T. A.		2326	-0-	2326	16737	2314	2	12	9	Y	11					54
*05	20591	X	3854	-0-	-16737	-0-	3839	2	15	9	Y	14					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	964	-0-	-989	-0-	964	2			Y	-0-					35
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2			Y	-0-					35
03	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-	28	1			7
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					7
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					7
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13					47
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1131	2	21	9	Y	19	56	1			10
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6					16
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					18
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1728	2	34	9	Y	31	20	1			29
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					29

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	11	2	7	9	Y	6					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2865	N	2656	-0-	-209	-0-	2604	2	52	9	Y	47	63	7			57
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10	60	1			7
02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					10
03	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	2652	2	7	9	Y	6					16
04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					21
05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					31
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					31

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	N	26					84
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3					87
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					107
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	810	2	13	9	N	12					119
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	390	2	2	9	N	2	88	1			33
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					33

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	835	2	176	9	Y	160	182	1			98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	732	2	94	9	Y	85	59	1			124
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	673	2	108	9	Y	98	181	1			41
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	189	2	117	9	Y	106	119	1			28
*05	3100	N	33773	-0-	30673	30673	33453	2	320	9	Y	291	173	1			146
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	29923					Y	NO RPT					146

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2067	2	22	9	N	20	160	1			22
02	1764	N	1555	-0-	-209	-0-	1552	2	3	9	N	3					25
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1657	2	9	9	N	8					33
04	2010	N	1359	-0-	-651	-0-	1357	2	2	9	N	2					35
*05	3100	N	3260	-0-	160	160	3213	2	47	9	N	43					78
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					78

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	89	1			24
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	Y	33					57
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	891	2	20	9	Y	18					75
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					85
*05	930	N	673	-0-	-257	-0-	647	2	26	9	Y	24					109
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					109

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					119
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	956	2	3	9	N	3					122
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1227	2	19	9	N	17					139
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1349	2	3	9	N	3	47	1			95
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					105
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					105

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	753	2	66	9	Y	60	60	1			156
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	879	2	41	9	Y	37	182	1			11
03	1023	N	583	-0-	-440	-0-	575	2	8	9	Y	7					18
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8					26
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	781	2	11	9	Y	10					36
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103661	X	42996	-0-	-60665	-0-	42883	2	113	9	Y	103	182	1			142
02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33852	2	98	9	Y	89	59	1			172
03	41683	X	41683	-0-	-0-	-0-	41560	2	123	9	Y	112	181	1			103
04	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	37218	2	165	9	Y	150	119	1			134
05	37200	X	36692	-0-	-508	-0-	36378	2	314	9	Y	285	173	1			246
06	36000	X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					Y	NO RPT					246

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1177	2	139	9	Y	126	182	1			70
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	668	2	100	9	Y	91	59	1			102
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	719	2	123	9	Y	112	181	1			33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	2	125	9	Y	114	119	1			28
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1610	2	350	9	Y	318	173	1			173
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					173

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			48
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1099	2	13	9	Y	12					60
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3					63
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17					80
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					93
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
							55	9									
02	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	236	1	3861	3	Y	100					207
							110	9									
03	5115	X	4318	-0-	-797	-0-	237	1	4022	3	Y	54	192	1			69
							59	9									
04	4770	X	3496	-0-	-1274	-0-	147	1	3349	3	Y	-0-					69
05	4929	X	4092	-0-	-837	-0-	295	1	3720	3	Y	70					139
							77	9									
06	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	215	1	3519	3	Y	41					180
							45	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	639	3	N	53					157
							58	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	20					177
							22	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	546	3	N	30	177	1			30
							33	9									
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	59	1	581	3	N	2					32
							2	9									
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	63	1	626	3	N	25					57
							28	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	N	38					95
							42	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	7					7
							8	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	3	N	-0-					7

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	12					139
							13	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	208	1	1754	3	N	15					154
							17	9									
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1662	3	N	43					197
							47	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	169	1	1657	3	N	40	185	1			52
							44	9									
*05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	130	1	1297	3	N	38					90
							42	9									
06	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	109	1	1075	3	N	10					100
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	9					154
							10	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	268	1	2262	3	N	13					167
							14	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	3	N	8					175
							9	9									
04	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	237	1	2317	3	N	8	178	1			5
							9	9									
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									
06	2730	N	2516	-0-	-214	-0-	232	1	2281	3	N	3					28
							3	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
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	191	1			70
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	27					97
							30	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	849	3	N	33					130
							36	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	3	N	12					142
							13	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	3	N	10					20
							11	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
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	113	1	1321	3	N	2					162
							2	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	177	1	1498	3	N	5					167
							6	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	184	1	1516	3	N	5					172
							6	9									
04	1380	N	889	-0-	-491	-0-	82	1	804	3	N	3					175
							3	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	115	1	1147	3	N	25	190	1			10
							28	9									
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	108	1	1064	3	N	5					15
							6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					134
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	139	1	2310	3	N	50					184
							55	9									
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	23					207
							25	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	3	N	18	190	1			35
							20	9									
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133	1	1662	3	N	12					47
							13	9									
06	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	99	1	1433	3	N	-0-					47

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

01	3100	N	3104	-0-	4	4	3093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4662	2086	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
*04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	6504	1799	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	8457	1909	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*06	2900	N	5497	-0-	2597	11054	5456	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	630	N	208	-0-	-422	-0-	202	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	189	3	4	9	N	4	4	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15216	-0-	-3136	-0-	15160	3	56	9	N	51	51	1			-0-
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	18352	X	10267	-0-	-8085	-0-	10231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	15570	X	10226	-0-	-5344	-0-	10179	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-
*06	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16957	3	61	9	N	55	55	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35266	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	36469	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	33390	X	31215	-0-	-2175	-0-	31169	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	33390	X	27392	-0-	-5998	-0-	27339	3	53	9	N	48	48	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	25596	-0-	-6117	-0-	25521	3	75	9	Y	68	74	1			16
02	23828	X	22503	-0-	-1325	-0-	22437	3	66	9	Y	60	51	1			25
03	26381	X	23634	-0-	-2747	-0-	23559	3	75	9	Y	68	66	1			27
04	25530	X	21034	-0-	-4496	-0-	20969	3	65	9	Y	59	60	1			26
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1			21
06	24780	X	8160	-0-	-16620	-0-	8143	3	17	9	Y	15	34	1			2

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	31482	-0-	-3796	-0-	31386	3	96	9	Y	87	95	1			21
02	32368	X	27384	-0-	-4984	-0-	27304	3	80	9	Y	73	63	1			31
03	35991	X	28917	-0-	-7074	-0-	28827	3	90	9	Y	82	80	1			33
04	34830	X	27272	-0-	-7558	-0-	27156	3	116	9	Y	105	91	1			47
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1			43
06	30480	X	27227	-0-	-3253	-0-	26981	3	246	9	Y	224	236	1			31

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	36949	-0-	-3940	-0-	36820	3	129	9	Y	117	113	1			28
02	33600	X	32700	-0-	-900	-0-	32588	3	112	9	Y	102	87	1			43
03	37200	X	35520	-0-	-1680	-0-	35387	3	133	9	Y	121	116	1			48
04	36000	X	33455	-0-	-2545	-0-	33309	3	146	9	Y	133	122	1			59
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1			54
06	35760	X	32202	-0-	-3558	-0-	31934	3	268	9	Y	244	264	1			34

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	27263	-0-	-1970	-0-	27046	3	217	9	Y	197	193	1			47
02	25760	X	24877	-0-	-883	-0-	24683	3	194	9	Y	176	149	1			74
03	27590	X	27030	-0-	-560	-0-	26799	3	231	9	Y	210	200	1			84
04	26610	X	24716	-0-	-1894	-0-	24578	3	138	9	Y	125	153	1			56
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1			35
06	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23449	3	174	9	Y	158	171	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16994	-0-	-3156	-0-	16864	3	130	9	Y	118	113	1			28
02	16324	X	14922	-0-	-1402	-0-	14822	3	100	9	Y	91	81	1			38
03	17949	X	16110	-0-	-1839	-0-	15980	3	130	9	Y	118	109	1			47
04	17370	X	15583	-0-	-1787	-0-	15400	3	183	9	Y	166	139	1			74
05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1			67
							3413	5	132	9							
06	16440	X	12152	-0-	-4288	-0-	9543	3	2467	5	Y	129	178	1			18
							142	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60233	X	54849	-0-	-5384	-0-	54702	3	147	9	Y	134	133	1			26
02	54404	X	44885	-0-	-9519	-0-	44349	3	536	9	Y	487	443	1			70
03	60233	X	38711	-0-	-21522	-0-	38357	3	354	9	Y	322	345	1			47
04	53070	X	15469	-0-	-37601	-0-	15377	3	92	9	Y	84	116	1			15
05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1			-0-
06	53070	X	1279	-0-	-51791	-0-	1262	3	17	9	Y	15	12	1			3

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	31504	-0-	-2224	-0-	31379	3	125	9	Y	114	128	1			22
02	31220	X	25534	-0-	-5686	-0-	25433	3	101	9	Y	92	101	1			13
03	34069	X	26771	-0-	-7298	-0-	26691	3	80	9	Y	73	75	1			11
04	32970	X	24906	-0-	-8064	-0-	24847	3	59	9	Y	54	55	1			10
05	34069	X	14455	-0-	-19614	-0-	14419	3	36	9	Y	33	38	1			5
06	30480	X	9510	-0-	-20970	-0-	9499	3	11	9	Y	10	13	1			2

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	30605	-0-	-4053	-0-	30430	3	175	9	Y	159	153	1			38
02	28084	X	27109	-0-	-975	-0-	26957	3	152	9	Y	138	118	1			58
03	31093	X	28794	-0-	-2299	-0-	28618	3	176	9	Y	160	154	1			64
04	30090	X	24761	-0-	-5329	-0-	24578	3	183	9	Y	166	156	1			74
05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1			67
06	29610	X	25823	-0-	-3787	-0-	25505	3	318	9	Y	289	316	1			40

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142259	X	73281	-0-	-68978	-0-	72993	3	288	9	N	262	342	1			51
02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	N	289	298	1			42
03	118854	X	67183	-0-	-51671	-0-	66948	3	235	9	N	214	225	1			31
04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	N	124	133	1			22
05	96472	X	67562	-0-	-28910	-0-	67318	3	244	9	N	222	213	1			31
06	70920	X	36970	-0-	-33950	-0-	36919	3	51	9	N	46	68	1			9

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124496	X	58077	-0-	-66419	-0-	57663	3	414	9	N	376	411	1			74
02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	N	154	206	1			22
03	79112	X	25213	-0-	-53899	-0-	25102	3	111	9	N	101	108	1			15
04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	N	125	117	1			23
05	75950	X	40692	-0-	-35258	-0-	40524	3	168	9	N	153	154	1			22
06	56190	X	40424	-0-	-15766	-0-	40348	3	76	9	N	69	78	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	2	37	9	N	34					228
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	751	2	13	9	N	12	165	1			75
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1037	2	52	9	N	47	1	8			121
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	962	2	37	9	N	34	1	8			154
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					204

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3342	2	11	9	N	10					155
02	3164	X	3153	-0-	-11	-0-	3118	2	35	9	N	32					187
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	1	8			204
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	N	23					227
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	2911	2	19	9	N	17	182	1			77

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	122	1	2050	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	100	100	1			12
							110	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	113	122	1			3
							124	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	Y	98	85	1			16
							108	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
							94	9									
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	77	75	1			16
							85	9									

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	28	1	506	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	34	1	625	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	28	1	499	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	28	1	507	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3061	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	148	1	2761	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	42	45	1			1
							46	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	70	1	1294	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	Y	41	38	1			9
							45	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	725	2	231	9	N	210	173	1			37
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1329	2	396	9	N	360					397
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	832	2	358	9	N	325	539	1			183
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	817	2	389	9	N	354	369	1			168
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	631	2	347	9	N	315	365	1			118
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	157	2	116	9	N	105					223

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

01	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

01	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	817	-0-	-392	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	319	-0-	-941	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	45	1	787	2	Y	21	22	1	1	8	1
							23	9									
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	46	1	849	2	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1271	N	693	-0-	-578	-0-	37	1	642	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	23	1	426	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	105	1	1852	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	72	1	1334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	100	1	1841	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	49	45	1			8
							54	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	60	1	1055	2	Y	68	73	1			2
							75	9									
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	41	1	765	2	Y	50	44	1			8
							55	9									
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	46	1	825	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
06	1170	N	669	-0-	-501	-0-	33	1	600	2	Y	33	33	1			7
							36	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	41	1	717	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	938	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	Y	154	140	1			25
							169	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	86	101	1			10
							95	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	94	101	1	1	8	2
							103	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	93	80	1			15
							102	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	77	74	1			16
							85	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1038	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	66	1	1147	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	Y	37	32	1			6
							41	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	30	29	1			6
							33	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1075	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	57	1	974	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1048	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	52	1	975	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	49	1	820	2	Y	104	94	1			17
							114	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21	1	367	2	Y	34	47	1			4
							37	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
02	1484	N	1248	-0-	-236	-0-	67	1	1164	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	74	1	1364	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83	1	1538	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	70	1	1168	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	62	1	1062	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1414	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	82	1	1966	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	193	1	1672	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3700	90	1	1719	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5473	89	1	1673	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
05	1600	N	1798	-0-	198	5671	92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
*06	3000	N	1677	-0-	-1323	4348	85	1	1584	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	1315	2	Y	17	15	1			3
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	116 15	1 9	1932	2	Y	14	13	1			2
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	103 18	1 9	1762	2	Y	16	16	1			2
03	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	112 18	1 9	1964	2	Y	16	18	1			-0-
04	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	84 15	1 9	1564	2	Y	14	12	1			2
05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86 12	1 9	1505	2	Y	11	11	1			2
06	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	95 14	1 9	1750	2	Y	13	12	1			3

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	991	-0-	-621	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	895	-0-	-221	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	910	-0-	-826	-0-	49 32	1 9	829	2	Y	29	26	1			5
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	74 34	1 9	1255	2	Y	31	32	1			4
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76 39	1 9	1331	2	Y	35	37	1	1	8	1
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	43 22	1 9	799	2	Y	20	18	1			3
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43 19	1 9	758	2	Y	17	17	1			3
06	1410	N	874	-0-	-536	-0-	44 20	1 9	810	2	Y	18	17	1			4

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. GAS	(I) 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	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	44	40	1			7
								48	9									
02	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	149	1	2553	2	Y	26	30	1			3
								29	9									
03	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	161	1	2827	2	Y	30	31	1	1	8	1
								33	9									
04	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	135	1	2503	2	Y	25	22	1			4
								28	9									
05	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
								26	9									
*06	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	23	22	1			5
								25	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

01	2852	X	2281	-0-		-571	-0-	129	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1867	-0-		-709	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2429	-0-		-268	-0-	131	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2090	-0-		-130	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-		-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*06	2811	X	2811	-0-		-0-	-0-	145	1	2666	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

01	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	58	52	1			10
								64	9									
02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	43	48	1			5
								47	9									
03	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	43	47	1			1
								47	9									
04	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	48	41	1			8
								53	9									
05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
								32	9									
*06	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	33	31	1			7
								36	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

01	3100	N	2390	-0-		-710	178	128	1	2133	2	Y	117	114	1			19
								129	9									
02	2660	N	1686	-0-		-974	-0-	90	1	1539	2	Y	52	65	1			6
								57	9									
03	2945	X	1974	-0-		-971	-0-	103	1	1802	2	Y	63	67	1			2
								69	9									
04	2850	X	1612	-0-		-1238	-0-	80	1	1476	2	Y	51	45	1			8
								56	9									
05	2945	X	1605	-0-		-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
								47	9									
06	2310	X	14	-0-		-2296	-0-	14	2			Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2125	-0-		-107	-0-	52	1	2050	2	Y	21	14	1			17
								23	9									
02	1932	N	1893	-0-		-39	-0-	45	1	1828	2	Y	18	28	1			7
								20	9									
03	2139	N	1997	-0-		-142	-0-	48	1	1925	2	Y	22	15	1			14
								24	9									
04	2070	N	1913	-0-		-157	-0-	46	1	1847	2	Y	18	15	1			17
								20	9									
05	2108	N	1927	-0-		-181	-0-	48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
								26	9									
06	1920	N	1840	-0-		-80	-0-	44	1	1782	2	Y	13	14	1			11
								14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2439	-0-		-320	-0-	165	1	2217	2	Y	52	61	1			54
								57	9									
02	2548	N	2399	-0-		-149	-0-	163	1	2200	2	Y	33	54	1			33
								36	9									
03	2821	N	2585	-0-		-236	-0-	173	1	2371	2	Y	37	58	1			12
								41	9									
04	2370	N	2313	-0-		-57	-0-	169	1	2109	2	Y	32	29	1			15
								35	9									
05	2666	N	1592	-0-		-1074	-0-	121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
								22	9									
06	2490	N	827	-0-		-1663	-0-	52	1	765	2	Y	9					18
								10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-		-0-	-0-	55	1	915	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	898	N	898	-0-		-0-	-0-	50	1	841	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	837	N	612	-0-		-225	-0-	32	1	574	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
04	960	N	786	-0-		-174	-0-	39	1	739	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	992	N	851	-0-		-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	56	1	1042	2	Y	8	7	1			2
								9	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		603	-0-		603	603	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		684	-0-		684	1287	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		303	-0-		303	1590	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	2041	X	451	-0-		-1590	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-		-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-		-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	197	1	2634	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
02	2800	X	2763	-0-	-37	-0-	188	1	2535	2	Y	36	41	1			37
							40	9									
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	37	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	171	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1165	-0-	-319	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	996	-0-	-504	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	34	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	58	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	42	1	1683	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	138	1	2304	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	122	1	2078	2	Y	47	50	1			6
							52	9									
03	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	130	1	2272	2	Y	48	53	1			1
							53	9									
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	106	1	1969	2	Y	50	43	1			8
							55	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	42	40	1			9
							46	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	71	1	1182	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	1456	N	1234	-0-	-222	-0-	64	1	1097	2	Y	66	63	1	1	8	8
							73	9									
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	71	1	1260	2	Y	77	82	1	1	8	2
							85	9									
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	56	1	1042	2	Y	65	56	1	1	8	10
							72	9									
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69	1	1212	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1161	2	Y	61	58	1			13
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	51	1	2012	2	Y	183	175	1			29
							201	9									
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1891	2	Y	88	105	1			12
							97	9									
03	3100	N	3164	-0-	64	64	74	1	2956	2	Y	122	121	1	1	8	12
							134	9									
04	2667	N	2603	-0-	-64	-0-	60	1	2429	2	Y	104	99	1	1	8	16
							114	9									
05	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	46	1	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
							67	9									
06	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	39	1	1570	2	Y	75	73	1			11
							83	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	34	33	1	1	8	1
							37	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1088	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	83	1	3276	2	N	23					224
							25	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2964	2	N	27	176	1			75
							30	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	81	1	3238	2	N	92					167
							101	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	76	1	3071	2	N	-0-					167
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68	1	2643	2	N	25					192
							28	9									
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	2	N	30					222
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	204	1	3390	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3388	X	2950	-0-	-438	-0-	162	1	2782	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	106	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	163	1	3007	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	246	1	4585	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	199	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	192	1	3612	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	146	1	2712	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	128	1	2482	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	156	1	2986	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	138	1	2579	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2679	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	104	1	1736	2	Y	68	63	1			11
							75	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	91	1	1561	2	Y	40	46	1			5
							44	9									
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	100	1	1764	2	Y	45	49	1			1
							50	9									
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	76	1	1427	2	Y	38	33	1			6
							42	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
06	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	81	1	1497	2	Y	33	32	1			7
							36	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2128	-0-	-600	-0-	121	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	122	1	2138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	119	1	2218	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
02	3080	X	1964	-0-	-1116	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	26	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1176	X	230	-0-	-946	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	22	-0-	-1280	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	17	-0-	-403	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	101	-0-	-319	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2356	-0-	-558	-0-	133	1	2223	2	Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	941	-0-	-640	-0-	50	1	873	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	995	-0-	-1285	-0-	50	1	925	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1967	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1718	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	2	Y	15	16	1	1	8	-0-
							17	9									
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	82	1	1523	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1569	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	123	1	2060	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2212	N	1925	-0-	-287	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	108	91	1			50
							119	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	2	Y	40	83	1			7
							44	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1737	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	36	1	1433	2	Y	42	32	1			14
							46	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
02	1484	N	1297	-0-	-187	-0-	30	1	1219	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	Y	46	40	1	1	8	18
							51	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1733	2	Y	64	65	1	1	8	16
							70	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
							61	9									
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	33	1	1303	2	Y	35	33	1			20
							39	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

01	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	107	1	1783	2	Y	87	80	1			14
							96	9									
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	94	1	1615	2	Y	59	66	1			7
							65	9									
03	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	98	1	1713	2	Y	63	68	1			2
							69	9									
04	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	83	1	1539	2	Y	57	50	1			9
							63	9									
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	80	70	1			17
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	95	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	97	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	95	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	109	1	1828	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	95	1	1642	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1697	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	80	1	1488	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

01	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	44	1	1761	2	Y	15					21
							17	9									
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	40	1	1627	2	Y	11					32
							12	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	20	15	1	1	8	36
							22	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	15					47
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	43	1	1717	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	39	1	1580	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	45	1	1795	2	Y	25	22	1			24
							28	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1792	2	Y	29	36	1			17
							32	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
							31	9									
06	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	25	1	1010	2	Y	16	14	1			9
							18	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	214	1	3571	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	188	1	3221	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	202	1	3534	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
							17	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	169	1	3131	2	Y	15	12	1	1	8	2
							17	9									
05	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	193	1	3400	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	167	1	3092	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	143	1	2388	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	114	1	1957	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2413	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	139	1	2559	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2356	N	2120	-0-		-236	-0-		50	1	1998	2	Y	65	55	1			22
									72	9									
02	2072	N	1950	-0-		-122	-0-		45	1	1831	2	Y	67	57	1			32
									74	9									
03	2139	N	1967	-0-		-172	-0-		47	1	1876	2	Y	40	52	1	1	8	19
									44	9									
04	2040	N	1903	-0-		-137	-0-		44	1	1778	2	Y	74	72	1			21
									81	9									
05	2139	N	1670	-0-		-469	-0-		41	1	1577	2	Y	47	49	1			19
									52	9									
*06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-		47	1	1876	2	Y	49	47	1			21
									54	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2338	-0-		-359	-0-		57	1	2264	2	Y	15	12	1			5
									17	9									
02	1652	N	1611	-0-		-41	-0-		38	1	1556	2	Y	15	13	1			7
									17	9									
03	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		44	1	1754	2	Y	10	12	1			5
									11	9									
04	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-		62	1	2519	2	Y	27	24	1			8
									30	9									
05	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-		52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
									17	9									
*06	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-		67	1	2678	2	Y	19	17	1			8
									21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	546	N	546	-0-		-0-	-0-		28	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-		-0-	-0-		23	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-		-5	-0-		25	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-		-49	-0-		22	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-		-0-	-0-		30	1	556	2	Y	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-		-0-	-0-		24	1	457	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. GAS	(I) 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	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-		116	1	1922	2	Y	19	17	1			3
									21	9									
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-		101	1	1737	2	Y	11	13	1			1
									12	9									
03	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-		105	1	1842	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
									14	9									
04	1980	N	1568	-0-		-412	-0-		80	1	1476	2	Y	11	9	1			2
									12	9									
05	2046	N	1836	-0-		-210	-0-		98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
06	1890	N	1736	-0-		-154	-0-		89	1	1637	2	Y	9	9	1			2
									10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2474	2	Y	79	73	1			13
							87	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	132	1	2257	2	Y	56	62	1			7
							62	9									
03	2883	N	2731	-0-	-152	-0-	144	1	2517	2	Y	64	68	1	1	8	2
							70	9									
04	2610	N	2208	-0-	-402	-0-	110	1	2041	2	Y	52	46	1			8
							57	9									
05	2728	N	1838	-0-	-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
							41	9									
06	2670	N	1785	-0-	-885	-0-	89	1	1657	2	Y	35	34	1			7
							39	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	207	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	189	1	3248	2	Y	40	35	1			5
							44	9									
03	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	204	1	3583	2	Y	45	48	1	1	8	1
							50	9									
04	3750	X	3619	-0-	-131	-0-	182	1	3390	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	191	1	3519	2	Y	37	35	1			8
							41	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2314	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	94	1	1617	2	Y	27	25	1	1	8	3
							30	9									
03	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	103	1	1797	2	Y	31	32	1	1	8	1
							34	9									
04	2400	N	2088	-0-	-312	-0-	104	1	1949	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
							36	9									
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	34	32	1			7
							37	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	109	1	1818	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	96	1	1646	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	105	1	1828	2	Y	39	41	1	1	8	1
							43	9									
04	1890	N	1208	-0-	-682	-0-	61	1	1121	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	33	32	1			7
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	119	1	4721	2	Y	78	74	1	1	8	12
							86	9									
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	107	1	4384	2	Y	90	89	1			13
							99	9									
03	5053	X	5006	-0-	-47	-0-	119	1	4790	2	Y	88	92	1	1	8	8
							97	9									
04	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	115	1	4629	2	Y	86	81	1			13
							95	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
06	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	114	1	4558	2	Y	96	92	1			14
							106	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	27	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	67	1	2653	2	Y	126	138	1			27
							139	9									
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	57	1	2325	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
03	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	63	1	2527	2	Y	38	36	1			15
							42	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	66	1	2674	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
05	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
06	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	53	1	2116	2	Y	28	26	1			16
							31	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2133	2	Y	92	85	1			15
							101	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1831	2	Y	61	53	1			10
							67	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	58	55	1			12
							64	9									

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
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	272	1	3658	2	Y	23	23	1			24
							25	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	261	1	3526	2	Y	17	23	1			18
							19	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	270	1	3692	2	Y	19	31	1			6
							21	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	284	1	3535	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	220	1	3223	2	Y	12					19
							13	9									

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
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	80	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	47	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	68	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	2	Y	-0-					-0-
*06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	92	1	3670	2	Y	-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
01	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2881	2	Y	153	135	1			18
							168	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	202	1	3533	2	Y	193	206	1			5
							212	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	Y	161	140	1			26
							177	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									
06	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	166	1	3066	2	Y	142	137	1			30
							156	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	47	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	57	1	2338	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2727	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	83	1	3314	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	105	1	4139	2	Y	208	177	1			71
							229	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	85	1	3467	2	Y	170	160	1			81
							187	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	81	1	3248	2	Y	93	129	1	1	8	44
							102	9									
04	3150	X	1565	-0-	-1585	-0-	36	1	1440	2	Y	81	102	1			23
							89	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
							171	9									
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	83	1	3309	2	Y	116	129	1			49
							128	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	223	1	3710	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	3584	X	3368	-0-	-216	-0-	184	1	3170	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	209	1	3655	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	3960	X	3398	-0-	-562	-0-	173	1	3210	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	186	1	3444	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	29	1	1160	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1988	N	738	-0-	-1250	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	102	1	1746	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	11	11	1	1	8	-0-
							12	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1708	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	130	1	2175	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
02	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	104	1	1785	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
03	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	117	1	2053	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	99	1	1838	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	106	1	1965	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	93 133	1 9	1552	2	Y	121	112	1			20
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	89 69	1 9	1519	2	Y	63	75	1			8
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	94 75	1 9	1632	2	Y	68	74	1			2
04	1710	N	145	-0-	-1565	-0-	7 6	1 9	132	2	Y	5	6	1			1
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	168	-0-	-1602	-0-	8 6	1 9	154	2	Y	5	4	1			1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1281	-0-	-362	-0-	31 32	1 9	1218	2	Y	29	29	1			5
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36 36	1 9	1479	2	Y	33	33	1			5
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55 50	1 9	2224	2	Y	45	45	1	1	8	4
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40 35	1 9	1596	2	Y	32	31	1			5
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	34 23	1 9	1298	2	Y	21	23	1			3
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	40 41	1 9	1598	2	Y	37	35	1			5

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1503	-0-	-760	-0-	35 84	1 9	1384	2	Y	76	75	1			12
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	26 45	1 9	1064	2	Y	41	47	1			6
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	42	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	40	1	1589	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	237 12	1 9	3961	2	Y	11	10	1			2
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	3824	2	Y	7	8	1			1
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	238 10	1 9	4173	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204 9	1 9	3805	2	Y	8	7	1			1
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	220 7	1 9	3869	2	Y	6	6	1			1
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	212 7	1 9	3911	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1655	-0-		-360	-0-	92	1 21 9	1542	2	Y	19	18	1			3
02	1624	N	1211	-0-		-413	-0-	66	1 11 9	1134	2	Y	10	12	1			1
03	1798	N	1753	-0-		-45	-0-	94	1 13 9	1646	2	Y	12	13	1			-0-
04	1590	N	1388	-0-		-202	-0-	70	1 12 9	1306	2	Y	11	9	1			2
05	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	101	1 12 9	1773	2	Y	11	11	1			2
*06	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	93	1 11 9	1715	2	Y	10	10	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	191	1 35 9	3576	2	Y	32	21	1			25
02	3528	X	3422	-0-		-106	-0-	167	1 25 9	3230	2	Y	23	39	1			9
03	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	193	1 33 9	3697	2	Y	30	20	1			19
04	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	265	1 37 9	4975	2	Y	34	21	1			32
05	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	245	1 48 9	4513	2	Y	44	54	1			22
*06	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	224	1 24 9	4193	2	Y	22	25	1			19

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	81	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	75	1 48 9	3080	2	Y	44	31	1			13
03	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	93	1 52 9	3729	2	Y	47	41	1	1	8	18
04	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	96	1 63 9	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
05	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	68	1 39 9	2630	2	Y	35	37	1			12
*06	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	71	1 33 9	2860	2	Y	30	25	1			17

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1893	-0-		-184	-0-	107	1 12 9	1774	2	Y	11	10	1			2
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	101	1 8 9	1741	2	Y	7	8	1			1
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	112	1 40 9	1961	2	Y	36	35	1	1	8	1
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	93	1 36 9	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
05	2046	N	1982	-0-		-64	-0-	105	1 32 9	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5
*06	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	104	1 32 9	1923	2	Y	29	28	1			6

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 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	128	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1833	-0-	-295	-0-	100	1	1715	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
03	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	102	1	1806	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	84	1	1558	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	91	1	1684	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3645	-0-	-850	-0-	89	1	3517	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
02	4060	X	3365	-0-	-695	-0-	79	1	3246	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	73	1	2949	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	103	1	4139	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	111	1	4296	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	105	1	4193	2	Y	48	46	1			7
							53	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	133	1	2216	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
02	2380	X	2097	-0-	-283	-0-	113	1	1940	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
03	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	128	1	2242	2	Y	47	51	1			1
							52	9									
04	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	100	1	1868	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	122	1	2149	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
06	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	113	1	2093	2	Y	38	36	1			8
							42	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	172	1	2871	2	Y	66	60	1			11
							73	9									
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	155	1	2656	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3064	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	147	1	2732	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	158	1	2913	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	25	1	1045	2	Y	63	64	1			9
							69	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1638	2	Y	87	88	1			8
							96	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	1897	2	Y	104	96	1			16
							114	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2049	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1586	2	Y	98	97	1			14
							108	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	36	1	1439	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	49	1	2001	2	Y	108	101	1			15
							119	9									
03	2232	X	1803	-0-	-429	-0-	42	1	1674	2	Y	79	86	1			8
							87	9									
04	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	40	1	1622	2	Y	79	75	1			12
							87	9									
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	49	1	1881	2	Y	73	74	1			11
							80	9									
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	48	1	1907	2	Y	106	101	1			16
							117	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

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
01	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	161	1	2682	2	Y	40	36	1			7
							44	9									
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	131	1	2251	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2715	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	123	1	2295	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140	1	2460	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	136	1	2521	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	48	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	49	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	33	1	1337	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	37	1	1475	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	51	1	2067	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	50	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	Y	-0-					-0-

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
01	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	116	1	1937	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2016	X	1515	-0-	-501	-0-	83	1	1423	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	2	Y	17	17	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	97	1	1809	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	93	1	1714	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	96	1	1691	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	82	1	1508	2	Y	-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
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	215	1	4011	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	306	1	5734	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
*06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	283	1	5322	2	Y	11	9	1			10
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1866	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
04	2310	N	1656	-0-	-654	-0-	84	1	1552	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2100	N	1063	-0-	-1037	-0-	54	1	998	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	226	1	4194	2	Y	116	80	1			92
							128	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	221	1	4263	2	Y	65	133	1			24
							72	9									
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	225	1	4311	2	Y	66	49	1			41
							73	9									
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	219	1	4105	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
05	4867	X	4398	-0-	-469	-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
							87	9									
06	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	207	1	3898	2	Y	43	45	1			37
							47	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	64	1	1058	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
02	1512	N	1083	-0-	-429	-0-	59	1	1013	2	Y	10	17	1			1
							11	9									
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	59	1	1034	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	46	1	846	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	44	1	808	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	42	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	2	Y	82	70	1			12
							90	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1723	2	Y	75	79	1	1	8	7
							83	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1746	2	Y	77	72	1			12
							85	9									
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1			9
							70	9									
06	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	32	1	1281	2	Y	64	64	1			9
							70	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	43	1	1713	2	Y	54	33	1			35
							59	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	52	43	1			44
							57	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	Y	48	43	1			49
							53	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	1993	2	Y	64	42	1			71
							70	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1878	2	Y	59	58	1			72
							65	9									
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	2	Y	57	57	1			72
							63	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	169	1	2821	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2856	X	2603	-0-	-253	-0-	142	1	2451	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	161	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	158	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	160	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	165	1	3066	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	2	Y	52	48	1			6
							57	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	50	55	1			1
							55	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	100	1	1874	2	Y	55	47	1			9
							61	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
							48	9									
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	Y	42	40	1			9
							46	9									

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
01	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	135	1	2244	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	127	1	2174	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
03	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	142	1	2470	2	Y	10	10	1	1	8	-0-
							11	9									
04	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	106	1	1973	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	240	1	4016	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3641	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	Y	36	39	1			1
							40	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	188	1	3491	2	Y	35	30	1			6
							39	9									
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
06	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	71	1	1309	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3332	-0-	232	232	80	1	3156	2	Y	87	71	1	1	8	29
							96	9									
02	2800	N	3153	-0-	353	585	71	1	2896	2	Y	169	117	1	1	8	80
							186	9									
03	3100	N	3149	-0-	49	634	74	1	2965	2	Y	100	131	1	1	8	48
							110	9									
04	3680	X	3046	-0-	-634	-0-	69	1	2773	2	Y	185	180	1	1	8	52
							204	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	70	1	2787	2	Y	117	116	1			49
							129	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	84	1	3329	2	Y	106	118	1			23
							117	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	84	1	3434	2	Y	126	111	1			38
							139	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	93	1	3746	2	Y	117	109	1			46
							129	9									
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3102	2	Y	116	133	1			29
							128	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3107	2	Y	106	99	1			36
							117	9									
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	79	1	3185	2	Y	87	73	1			50
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	37	1	1455	2	Y	49	54	1			10
							54	9									
02	2436	X	1277	-0-	-1159	-0-	30	1	1222	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
03	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	35	1	1389	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
04	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34	1	1331	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	2	Y	23	18	1			13
							25	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	170	1	2987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	165	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	68	1	2704	2	Y	43	36	1			15
							47	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	62	1	2524	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	67	1	2710	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	65	1	2636	2	Y	62	60	1			17
							68	9									
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	9									
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	71	1	2829	2	Y	42	42	1			18
							46	9									

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
01	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	71	1	2798	2	Y	63	69	1	1	8	17
							69	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2581	2	Y	51	35	1			33
							56	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3138	2	Y	88	37	1	1	8	83
							97	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	2	Y	90	119	1	1	8	53
							99	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	67	1	2675	2	Y	83	57	1			45
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	157	70	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	44	73	1	2913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2950	N	2906	-0-	-44	-0-	70	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	59	1	2361	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	116	1	4580	2	Y	63	59	1	1	8	10
							69	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
							30	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3800	2	Y	24	25	1	1	8	2
							26	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94	1	3773	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96	1	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	68	1	2742	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	80	1	3173	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72	1	2954	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	82	1	3274	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82	1	3286	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82	1	3166	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
06	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	65	1	2618	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	149	1	2490	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132	1	2258	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	145	1	2535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3216	2	Y	35	32	1			6
							39	9									
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169	1	2893	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3312	2	Y	39	41	1	1	8	1
							43	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2773	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184	1	3234	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3263	2	Y	32	30	1			7
							35	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	141	1	5595	2	Y	99	93	1			16
							109	9									
02	5572	X	4062	-0-	-1510	-0-	94	1	3870	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	125	1	5008	2	Y	102	104	1	1	8	10
							112	9									
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	98	1	3961	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
05	5859	X	4973	-0-	-886	-0-	123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
							87	9									
06	5670	X	4595	-0-	-1075	-0-	109	1	4373	2	Y	103	100	1			15
							113	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	161	1	2688	2	Y	48	43	1	1	8	8
							53	9									
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2424	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	48	51	1	1	8	1
							53	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	47	40	1			8
							52	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	42	40	1			9
							46	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	112	1	1919	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	128	1	2262	2	Y	17	19	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1891	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	101	1	3996	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	78	1	3214	2	Y	71	63	1	1	8	21
							78	9									
03	4867	X	4651	-0-	-216	-0-	111	1	4449	2	Y	83	71	1	1	8	32
							91	9									
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	92	1	3696	2	Y	84	94	1	1	8	21
							92	9									
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
							81	9									
06	4500	X	1854	-0-	-2646	-0-	44	1	1779	2	Y	28	37	1			16
							31	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2142	-0-	-210	-0-	118	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	127	1	2222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	117	1	2178	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6089	-0-	-638	-0-	420	1	5632	2	Y	34	36	1			35
							37	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	419	1	5661	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	433	1	5931	2	Y	47	63	1	1	8	15
							52	9									
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	437	1	5441	2	Y	41	37	1			19
							45	9									
05	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
06	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	289	1	4224	2	Y	24					37
							26	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	168	1	2805	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
02	3024	X	2682	-0-	-342	-0-	148	1	2527	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1	3040	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	65	1	1203	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2645	-0-		-145	-0-		149	1	2475	2	Y	19	18	1			3
									21	9									
02	2520	X	2333	-0-		-187	-0-		127	1	2192	2	Y	13	14	1			2
									14	9									
03	2728	X	2300	-0-		-428	-0-		124	1	2163	2	Y	12	13	1	1	8	-0-
									13	9									
04	2640	X	1797	-0-		-843	-0-		91	1	1695	2	Y	10	8	1			2
									11	9									
05	2573	N	1670	-0-		-903	-0-		90	1	1573	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
06	2220	N	1036	-0-		-1184	-0-		52	1	978	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2688	-0-		-505	-0-		152	1	2524	2	Y	11	9	1	1	8	2
									12	9									
02	2884	X	2033	-0-		-851	-0-		109	1	1867	2	Y	52	47	1	1	8	6
									57	9									
03	3193	X	2264	-0-		-929	-0-		119	1	2078	2	Y	61	64	1	1	8	2
									67	9									
04	3090	X	2075	-0-		-1015	-0-		102	1	1911	2	Y	56	48	1	1	8	9
									62	9									
05	3193	X	1909	-0-		-1284	-0-		101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
									47	9									
06	2610	X	2422	-0-		-188	-0-		121	1	2242	2	Y	54	50	1			11
									59	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2587	-0-		-234	-0-		62	1	2460	2	Y	59	46	1			38
									65	9									
02	2464	N	2315	-0-		-149	-0-		54	1	2211	2	Y	45	45	1			38
									50	9									
03	2728	N	2270	-0-		-458	-0-		54	1	2175	2	Y	37	37	1			38
									41	9									
04	2490	N	2280	-0-		-210	-0-		54	1	2184	2	Y	38	34	1			42
									42	9									
05	2542	N	2492	-0-		-50	-0-		62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
									44	9									
*06	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-		55	1	2212	2	Y	35	40	1			44
									39	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-		-0-	-0-		337	1	5626	2	Y	16	14	1			3
									18	9									
02	5376	X	5207	-0-		-169	-0-		287	1	4910	2	Y	9	11	1			1
									10	9									
03	6169	X	5965	-0-		-204	-0-		321	1	5627	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
									17	9									
04	5970	X	5194	-0-		-776	-0-		264	1	4916	2	Y	13	11	1			2
									14	9									
05	6169	X	5904	-0-		-265	-0-		316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
									14	9									
06	5790	X	5740	-0-		-50	-0-		294	1	5432	2	Y	13	12	1			3
									14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	133	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	173	1	2889	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	155	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2991	N	2987	-0-	-4	-0-	160	1	2826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	139	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	40	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	35	1	1435	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	29	28	1			4
							32	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	183	1	3043	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	160	1	2730	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	172	1	3021	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	154	1	2879	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102	1	1899	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88	1	3484	2	Y	82	83	1	1	8	17
							90	9									
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	61	1	2497	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	68	1	2714	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	68	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2404	-0-	-506	-0-	59	1	2345	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1819	2	Y	163	166	1			35
							179	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	Y	17	47	1			5
							19	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	34	1	1354	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	288	1	5368	2	Y	24	16	1			18
							26	9									
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	253	1	4896	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	290	1	5549	2	Y	36	24	1			22
							40	9									
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	279	1	5238	2	Y	29	24	1			27
							32	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
							41	9									
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4370	2	Y	19	21	1			16
							21	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	65	1	2680	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
03	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	51	1	2059	2	Y	54	59	1	1	8	5
							59	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	67	62	1			10
							74	9									
05	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
							51	9									
06	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	50	1	2002	2	Y	61	59	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	115	1	4561	2	Y	82	64	1			38
							90	9									
02	4984	X	4435	-0-	-549	-0-	101	1	4161	2	Y	157	166	1			29
							173	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	111	1	4443	2	Y	151	130	1	1	8	49
							166	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	126	1	5092	2	Y	176	205	1			20
							194	9									
05	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
							73	9									
*06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	Y	204	153	1			66
							224	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	220	1	3669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	201	1	3434	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	218	1	3810	2	Y	26	27	1	1	8	1
							29	9									
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	182	1	3396	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	198	1	3662	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	163	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	154	1	2708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	128	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	154	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2903	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	136	1	2269	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	75	72	1	1	8	9
							83	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	144	1	2519	2	Y	84	90	1	1	8	2
							92	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	2	Y	79	67	1	1	8	13
							87	9									
05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
06	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	124	1	2295	2	Y	65	63	1			14
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4957	-0-	-1181	-0-	121	1	4806	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	5516	X	4790	-0-	-726	-0-	112	1	4583	2	Y	86	78	1			12
							95	9									
03	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	129	1	5195	2	Y	87	90	1	1	8	8
							96	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	128	1	5169	2	Y	88	82	1			14
							97	9									
05	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
							73	9									
*06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	127	1	5087	2	Y	98	94	1			14
							108	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3306	2	Y	40	28	1	1	8	25
							44	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	75	1	3074	2	Y	37	30	1			32
							41	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	36	31	1	1	8	36
							40	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	80	1	3204	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	29	34	1			36
							32	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	221	1	3687	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	216	1	3789	2	Y	32	33	1	1	8	1
							35	9									
04	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	182	1	3367	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	195	1	3597	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	40	1	1591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	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 #: 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
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	51	1	2046	2	Y	-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
01	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	96	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	Y	57	40	1			17
							63	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92	1	3706	2	Y	65	68	1			16
							72	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117	1	4503	2	Y	71	63	1			24
							78	9									
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	2	Y	42	42	1			24
							46	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	187	1	3120	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	152	1	2615	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	188	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	160	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138	1	5664	2	Y	65	63	1			9
							72	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	147	1	5903	2	Y	60	62	1	1	8	6
							66	9									
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140	1	5663	2	Y	59	56	1			9
							65	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150	1	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
							54	9									
06	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	131	1	5249	2	Y	62	60	1			9
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	79	1	3143	2	Y	64	62	1			14
								70	9									
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	65	1	2654	2	Y	79	69	1			24
								87	9									
03	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	72	1	2872	2	Y	72	67	1	1	8	28
								79	9									
04	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	81	89	1			20
								89	9									
05	2790	X	2691	-0-		-99	-0-	66	1	2549	2	Y	69	66	1			23
								76	9									
*06	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-	64	1	2586	2	Y	57	48	1			32
								63	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-		-0-	-0-	168	1	2805	2	Y	36	32	1	1	8	6
								40	9									
02	2716	N	2628	-0-		-88	-0-	143	1	2461	2	Y	22	25	1			3
								24	9									
03	2759	N	2705	-0-		-54	-0-	145	1	2543	2	Y	15	17	1	1	8	-0-
								17	9									
04	2910	N	2437	-0-		-473	-0-	124	1	2298	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
05	2914	N	2472	-0-		-442	-0-	132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	2610	N	2574	-0-		-36	-0-	132	1	2429	2	Y	12	11	1			3
								13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-		-0-	-0-	300	1	5008	2	Y	97	90	1			16
								107	9									
02	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	94	98	1	1	8	11
								103	9									
03	5833	X	5833	-0-		-0-	-0-	309	1	5401	2	Y	112	119	1	1	8	3
								123	9									
04	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	204	1	3785	2	Y	81	70	1	1	8	13
								89	9									
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
								95	9									
*06	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	251	1	4641	2	Y	81	78	1			17
								89	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2591	-0-		-13	-0-	145	1	2431	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	2352	N	2246	-0-		-106	-0-	123	1	2111	2	Y	11	11	1	1	8	1
								12	9									
03	2604	N	2525	-0-		-79	-0-	136	1	2379	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	2520	N	2162	-0-		-358	-0-	110	1	2044	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
06	2460	N	2407	-0-		-53	-0-	123	1	2277	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	79	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	83	1	3327	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	82	1	3173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	77	1	3085	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	53	1	2090	2	Y	175	164	1			28
							193	9									
02	2156	N	2145	-0-	-11	-0-	48	1	1965	2	Y	120	131	1			17
							132	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	52	1	2088	2	Y	113	118	1	1	8	11
							124	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	67	1	2681	2	Y	148	136	1			23
							163	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
							134	9									
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2458	2	Y	154	149	1			23
							169	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	123	1	4870	2	Y	148	141	1			24
							163	9									
02	4508	X	4268	-0-	-240	-0-	99	1	4068	2	Y	92	103	1			13
							101	9									
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	118	1	4744	2	Y	95	99	1			9
							105	9									
04	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	106	1	4253	2	Y	88	84	1			13
							97	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
							87	9									
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	125	1	5026	2	Y	117	112	1			17
							129	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-128	-0-	140	1	2328	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2170	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	117	1	2182	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
							28	9									
06	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	126	1	2321	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	232	1	4310	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	205	1	3971	2	Y	59	47	1			22
							65	9									
03	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	222	1	4250	2	Y	71	49	1			44
							78	9									
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	215	1	4043	2	Y	56	47	1			53
							62	9									
05	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
							83	9									
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	207	1	3883	2	Y	41	42	1			36
							45	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	75	1	2980	2	Y	54	56	1	1	8	15
							59	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	2	Y	57	34	1	1	8	37
							63	9									
03	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	65	1	2596	2	Y	49	39	1	1	8	46
							54	9									
04	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	62	1	2503	2	Y	54	68	1	1	8	31
							59	9									
05	3007	N	2429	-0-	-578	-0-	60	1	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
							52	9									
06	2640	N	2420	-0-	-220	-0-	58	1	2308	2	Y	49	33	1			27
							54	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	34					107
							37	9									
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	33					140
							36	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	30					170
							33	9									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	35					205
							39	9									
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	80	1	3234	2	N	34	177	1			62
							37	9									
06	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	80	1	3234	2	N	28					90
							31	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	100	1	3952	2	Y	154	145	1			25
							169	9									
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3790	2	Y	178	177	1	1	8	25
							196	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	101	1	4066	2	Y	168	176	1	1	8	16
							185	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	3957	2	Y	169	158	1	1	8	26
							186	9									
05	4402	X	4040	-0-	-362	-0-	98	1	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
							142	9									
06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	95	1	3809	2	Y	183	175	1			27
							201	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47 43	1 9	1856	2	Y	39	36	1			6
02	1540	N	1322	-0-	-218	-0-	31 23	1 9	1268	2	Y	21	23	1	1	8	3
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
04	1710	N	1252	-0-	-458	-0-	30 21	1 9	1201	2	Y	19	17	1	1	8	3
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	39 29	1 9	1581	2	Y	26	25	1			4

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99 106	1 9	3901	2	Y	96	70	1			62
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	87 92	1 9	3571	2	Y	84	75	1	1	8	70
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	93 83	1 9	3738	2	Y	75	69	1	1	8	75
04	3660	X	3121	-0-	-539	-0-	74 66	1 9	2981	2	Y	60	69	1	1	8	65
05	3782	X	3006	-0-	-776	-0-	74 63	1 9	2869	2	Y	57	54	1			68
06	3660	X	3128	-0-	-532	-0-	75 59	1 9	2994	2	Y	54	54	1			68

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	73 134	1 9	2873	2	Y	122	104	1	1	8	41
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	68 118	1 9	2807	2	Y	107	97	1	1	8	50
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	76 120	1 9	3039	2	Y	109	107	1			52
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	66 209	1 9	2667	2	Y	190	188	1	1	8	53
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	67 145	1 9	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	74 145	1 9	2963	2	Y	132	128	1			56

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	87 34	1 9	3424	2	Y	31	33	1	1	8	8
02	3388	X	3372	-0-	-16	-0-	80 29	1 9	3263	2	Y	26	17	1	1	8	16
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	91 36	1 9	3669	2	Y	33	18	1			31
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	3522	2	Y	36	45	1	1	8	21
05	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	72 30	1 9	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
06	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	70 31	1 9	2821	2	Y	28	19	1			15

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. GAS	(I) LIFT(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	4341	-0-		-433	-0-	107	1	4233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4284	X	4024	-0-		-260	-0-	93	1	3820	2	Y	101	70	1	1	8	30
								111	9									
03	4712	X	4384	-0-		-328	-0-	104	1	4175	2	Y	95	87	1	1	8	37
								105	9									
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	100	1	4046	2	Y	109	118	1	1	8	27
								120	9									
05	4464	X	4195	-0-		-269	-0-	103	1	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
								109	9									
06	4320	X	3638	-0-		-682	-0-	87	1	3476	2	Y	68	62	1			39
								75	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2083	-0-		-800	-0-	116	1	1926	2	Y	37	34	1	1	8	6
								41	9									
02	2464	N	1803	-0-		-661	-0-	98	1	1690	2	Y	14	17	1	1	8	2
								15	9									
03	2759	N	2315	-0-		-444	-0-	124	1	2172	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
								19	9									
04	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	119	1	2206	2	Y	19	15	1	1	8	3
								21	9									
05	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
*06	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	14	14	1			3
								15	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	3170	-0-		70	70	176	1	2944	2	Y	45	40	1	1	8	7
								50	9									
02	2627	N	2557	-0-		-70	-0-	137	1	2354	2	Y	60	59	1	1	8	7
								66	9									
03	2979	N	2979	-0-		-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	71	75	1	1	8	2
								78	9									
04	2910	X	2284	-0-		-626	-0-	114	1	2108	2	Y	56	48	1	1	8	9
								62	9									
05	3007	X	2361	-0-		-646	-0-	125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
								51	9									
06	2910	X	2218	-0-		-692	-0-	111	1	2059	2	Y	44	43	1			9
								48	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	202	1	3372	2	Y	12	10	1	1	8	2
								13	9									
02	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	185	1	3176	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
03	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	197	1	3454	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	162	1	3010	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
*06	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	175	1	3235	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	283	1	4739	2	Y	37	33	1	1	8	6
							41	9									
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	261	1	4482	2	Y	62	60	1	1	8	7
							68	9									
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	287	1	5021	2	Y	71	75	1	1	8	2
							78	9									
04	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	234	1	4349	2	Y	63	54	1	1	8	10
							69	9									
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
							48	9									
06	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	215	1	3986	2	Y	47	44	1			10
							52	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	117	1	4634	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4115	-0-	-337	-0-	96	1	3955	2	Y	58	47	1			11
							64	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	120	1	4812	2	Y	63	53	1	1	8	20
							69	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	122	1	4933	2	Y	67	79	1	1	8	7
							74	9									
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
							36	9									
06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	109	1	4356	2	Y	76	58	1			25
							84	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
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3423	2	Y	113	119	1	1	8	31
							124	9									
02	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	66	1	2727	2	Y	79	58	1	1	8	51
							87	9									
03	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	67	1	2698	2	Y	65	54	1	1	8	61
							72	9									
04	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	66	1	2640	2	Y	70	89	1	1	8	41
							77	9									
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
							89	9									
06	3510	X	3052	-0-	-458	-0-	72	1	2896	2	Y	76	53	1			42
							84	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3129	2	Y	90	87	1	1	8	14
							99	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	67	72	1			9
							74	9									
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	93	1	3727	2	Y	76	77	1	1	8	7
							84	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	95	1	3828	2	Y	80	75	1			12
							88	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
							74	9									
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3409	2	Y	80	78	1			12
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	107	1	4239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	89	1	3658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	93	1	3719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	90	1	3614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	90	1	3605	2	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	108	1	4272	2	Y	133	108	1	1	8	61
							146	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	100	1	4097	2	Y	60	110	1			11
							66	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4493	2	Y	60	51	1	1	8	19
							66	9									
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	107	1	4306	2	Y	59	71	1	1	8	6
							65	9									
05	4464	X	3183	-0-	-1281	-0-	80	1	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
							22	9									
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	86	1	3461	2	Y	61	45	1			20
							67	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	109	1	4316	2	Y	51	40	1	1	8	23
							56	9									
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	92	1	3782	2	Y	74	83	1			14
							81	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	116	1	4678	2	Y	83	69	1	1	8	27
							91	9									
04	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	101	1	4068	2	Y	73	91	1	1	8	8
							80	9									
05	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	73	1	2818	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
06	4440	X	2694	-0-	-1746	-0-	64	1	2564	2	Y	60	45	1			20
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	104	1	4132	2	Y	75	61	1	1	8	34
							83	9									
02	3948	X	3546	-0-	-402	-0-	84	1	3436	2	Y	24	54	1			4
							26	9									
03	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	92	1	3691	2	Y	24	20	1	1	8	7
							26	9									
04	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	79	1	3181	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	86	1	3309	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	92	1	3679	2	Y	31	23	1			10
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5827	-0-		-32	-0-		141	1	5574	2	Y	102	97	1			16
									112	9									
02	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-		128	1	5252	2	Y	79	83	1	1	8	11
									87	9									
03	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-		143	1	5744	2	Y	76	79	1	1	8	7
									84	9									
04	5640	X	5273	-0-		-367	-0-		126	1	5071	2	Y	69	64	1	1	8	11
									76	9									
05	5859	X	5649	-0-		-210	-0-		141	1	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
									65	9									
06	5670	X	5498	-0-		-172	-0-		132	1	5278	2	Y	80	77	1			12
									88	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7440	-0-		-0-	-0-		183	1	7257	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-		-872	-0-		135	1	5531	2	Y	64	55	1			9
									70	9									
03	7635	X	7635	-0-		-0-	-0-		183	1	7368	2	Y	76	77	1	1	8	7
									84	9									
04	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-		172	1	6929	2	Y	73	69	1			11
									80	9									
05	7316	X	6937	-0-		-379	-0-		174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
									63	9									
*06	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-		184	1	7359	2	Y	88	83	1			13
									97	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6269	-0-		-489	-0-		152	1	6010	2	Y	97	92	1	1	8	15
									107	9									
02	6629	X	6629	-0-		-0-	-0-		154	1	6299	2	Y	160	152	1	1	8	22
									176	9									
03	7290	X	7290	-0-		-0-	-0-		173	1	6946	2	Y	155	161	1	1	8	15
									171	9									
04	6981	X	6981	-0-		-0-	-0-		165	1	6649	2	Y	152	144	1			23
									167	9									
05	6826	X	6826	-0-		-0-	-0-		169	1	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17
									132	9									
06	6540	X	6329	-0-		-211	-0-		150	1	6007	2	Y	156	150	1			23
									172	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-		-0-	-0-		266	1	4445	2	Y	18	15	1	1	8	3
									20	9									
02	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-		233	1	3998	2	Y	12	13	1	1	8	1
									13	9									
03	4420	X	4420	-0-		-0-	-0-		238	1	4168	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
									14	9									
04	3987	X	3987	-0-		-0-	-0-		203	1	3770	2	Y	13	10	1	1	8	2
									14	9									
05	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-		230	1	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2
									12	9									
*06	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-		214	1	3953	2	Y	9	9	1			2
									10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	42	1	1657	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	55	1	2247	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	2	Y	34	35	1	1	8	3
							37	9									
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	42	1	1681	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	2294	X	1238	-0-	-1056	-0-	31	1	1192	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	2220	X	1011	-0-	-1209	-0-	24	1	968	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	292	1	4886	2	Y	98	90	1			16
							108	9									
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	249	1	4273	2	Y	72	79	1	1	8	8
							79	9									
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	282	1	4945	2	Y	85	90	1	1	8	2
							94	9									
04	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	229	1	4255	2	Y	75	64	1	1	8	12
							83	9									
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280	1	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
06	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	258	1	4772	2	Y	68	66	1			14
							75	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	120	1	4752	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1	4493	2	Y	30	25	1	1	8	14
							33	9									
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	117	1	4682	2	Y	18	23	1	1	8	8
							20	9									
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	113	1	4566	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	107	1	4304	2	Y	21	21	1			9
							23	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	2638	2	88	9	Y	80	197	1			115
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-	2350	2	102	9	Y	93					208
03	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2545	2	65	9	Y	59	180	1			87
04	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	2402	2	42	9	Y	38					125
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2299	2	75	9	Y	68					193
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2406	2	64	9	Y	58	178	1			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	107	1	4244	2	Y	118	1	8			158
							130	9									
02	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	97	1	3970	2	Y	87					245
							96	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	116	1	4677	2	Y	91	162	1	1	8	173
							100	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	2	Y	90	148	1	1	8	114
							99	9									
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
							57	9									
06	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	105	1	4190	2	Y	59					224
							65	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	557	1	7472	2	Y	31	30	1	1	8	31
							34	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	518	1	6994	2	Y	94	29	1			96
							103	9									
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	574	1	7856	2	Y	114	172	1	1	8	37
							125	9									
04	8010	X	7303	-0-	-707	-0-	535	1	6667	2	Y	92	86	1			43
							101	9									
05	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-	562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
							99	9									
06	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	409	1	5985	2	Y	63					103
							69	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	116	1	4603	2	Y	65	52	1	2	8	22
							72	9									
02	4648	X	4267	-0-	-381	-0-	100	1	4111	2	Y	51	48	1	1	8	24
							56	9									
03	5146	X	4326	-0-	-820	-0-	104	1	4185	2	Y	34	41	1	1	8	16
							37	9									
04	4980	X	4245	-0-	-735	-0-	101	1	4074	2	Y	64	61	1	1	8	18
							70	9									
05	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
							51	9									
06	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	101	1	4030	2	Y	39	41	1			16
							43	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	290	1	4846	2	Y	133	122	1			22
							146	9									
02	4564	X	4357	-0-	-207	-0-	237	1	4081	2	Y	35	53	1			4
							39	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	285	1	4995	2	Y	45	47	1	1	8	1
							50	9									
04	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	245	1	4569	2	Y	42	36	1			7
							46	9									
05	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
							40	9									
06	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	258	1	4788	2	Y	36	34	1			8
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	173 282	1 9	6840	2	Y	256	243	1	2	8	41
02	6524	X	5928	-0-	-596	-0-	140 65	1 9	5723	2	Y	59	91	1	1	8	8
03	7161	X	6076	-0-	-1085	-0-	146 58	1 9	5872	2	Y	53	55	1	1	8	5
04	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	148 62	1 9	5972	2	Y	56	52	1	1	8	8
05	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	147 47	1 9	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
06	7050	X	5979	-0-	-1071	-0-	144 66	1 9	5769	2	Y	60	57	1			9

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	22838	-0-	-2644	-0-	560 112	1 9	22166	2	N	102	2	8			220
02	23016	X	20764	-0-	-2252	-0-	493 40	1 9	20231	2	N	36	139	1	4	8	113
03	24490	X	22608	-0-	-1882	-0-	549 23	1 9	22036	2	N	21	4	8			130
04	22230	X	21239	-0-	-991	-0-	511 120	1 9	20608	2	N	109	1	8			238
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504 102	1 9	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
06	22260	X	19579	-0-	-2681	-0-	475 69	1 9	19035	2	N	63					215

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					11
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					12
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					14
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					16
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	534 77	1 9	4518	2	N	70	38	8			82
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	483 35	1 9	4096	2	N	32	14	8			100
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	532 41	1 9	4065	2	N	37	13	8			124
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523 40	1 9	4413	2	N	36	15	8			145
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540 28	1 9	5218	2	N	25	13	8			157
*06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	565 142	1 9	6332	2	N	129	185	1			101

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

01	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184 39	1 9	348	2	N	35	35	8			64
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97 10	1 9	339	2	N	9	9	8			64
03	651	X	413	-0-	-238	-0-	65 11	1 9	337	2	N	10	10	8			64
04	540	X	338	-0-	-202	-0-	90 12	1 9	236	2	N	11	11	8			64
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96 12	1 9	345	2	N	11	11	8			64
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	546	2	N	8	8	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161 138	1 9	10552	2	N	125	53	8			147
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143 341	1 9	9200	2	N	310	362	1	15	8	80
03	11160	X	10073	-0-	-1087	-0-	159 345	1 9	9569	2	N	314	180	1	12	8	202
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	154 321	1 9	9253	2	N	292	357	1	15	8	122
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159 199	1 9	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
*06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	195 359	1 9	10752	2	N	326	184	1	7	8	244

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509 711	1 9	33446	2	N	646	181	1	460	8	172
02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461 391	1 9	29732	2	N	355	171	1	166	8	190
03	33821	X	31624	-0-	-2197	-0-	512 318	1 9	30794	2	N	289	176	1	147	8	156
04	33540	X	30201	-0-	-3339	-0-	489 340	1 9	29372	2	N	309	152	1	171	8	142
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485 243	1 9	27019	2	N	221	109	8			254
06	33540	X	22671	-0-	-10869	-0-	400 254	1 9	22017	2	N	231	186	1	72	8	227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			60
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			Y	-0-					60
04	2070	N	1271	-0-	-799	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					60
06	1576	N	907	-0-	-669	-0-	907	2			Y	-0-					60

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
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					9
02	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					9
03	T. A.		385	-0-	385	469	372	2	13	9	Y	12	20	1			1
04	T. A.		1580	-0-	1580	2049	1559	2	21	9	Y	19					20
05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-49	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	4	1			1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

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
01	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2			Y	-0-					150
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					150
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2431	2	44	9	Y	40	175	1			15
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					15
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15
06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	8			1
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7	5	8			3
03	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6	5	8			2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	8			2

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					10
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					10
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01	3348	X	1453	-0-	-1895	-0-	1453	2			Y	-0-					21
02	3052	X	1463	-0-	-1589	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	Y	32	50	1			3
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3255	2	30	9	Y	27	6	8			24
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24
06	3083	X	1818	-0-	-1265	-0-	1818	2			Y	-0-					24

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

01	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	2			Y	-0-					53
02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	2696	2	7	9	Y	6					59
03	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			Y	-0-	58	1			1
04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2248	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2
06	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			2

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1889	2	31	9	Y	28	1	8			32
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	25	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	1	8			23
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	514	2			Y	-0-					30
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	629	2	32	9	Y	29	56	1			3
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	528	2	22	9	Y	20					23
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

01	1023	X	589	-0-	-434	-0-	589	2			Y	-0-					30
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					30
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	2	30	9	Y	27	54	1			3
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	Y	20					23
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					23

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

01	868	N	710	-0-	-158	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	896	X	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					14
04	960	X	449	-0-	-511	-0-	449	2			Y	-0-					14
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14
06	544	X	174	-0-	-370	-0-	174	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					41
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					41
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2568	-0-	2568	5764	2568	2			Y	-0-					42
02	T. A.		1863	-0-	1863	7627	1863	2			Y	-0-					42
03	9564	X	1937	-0-	-7627	-0-	1937	2			Y	-0-					42
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					42
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

01	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-					41
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	989	2			N	-0-					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1143	2	87	9	N	79					120
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	9	1			2
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	3	8			7
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			7

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	8			27
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-	21	1			6
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2216	2	17	9	Y	15	3	8			18
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					18

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	762	-0-	-261	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1148	X	707	-0-	-441	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1271	X	997	-0-	-274	-0-	997	2			Y	-0-					7
04	1230	X	419	-0-	-811	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					7
06	960	X	119	-0-	-841	-0-	119	2			Y	-0-					7

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					40
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					40
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					40

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					33
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					44
03	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-	43	1			1
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	4	8			4
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4
06	1290	X	1258	-0-	-32	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			4

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			3

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	2	1			1
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					1

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					15
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	60					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
03	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1565	2	289	9	N	263	174	1			107
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					107
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13551	2	72	9	N	65	165	1	11	8	18
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12386	2	17	9	N	15	15	8			18
03	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					18
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13100	2	140	9	N	127	27	8			118
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118
*06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12643	2	11	9	N	10	10	8			118

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

01	24397	X	23037	-0-	-1360	-0-	57	1	22882	2	N	89					144
							98	9									
02	22036	X	20822	-0-	-1214	-0-	52	1	20639	2	N	119	173	1			90
							131	9									
03	24397	X	22294	-0-	-2103	-0-	57	1	22145	2	N	84					174
							92	9									
04	23220	X	21720	-0-	-1500	-0-	56	1	21573	2	N	83	178	1			79
							91	9									
05	23374	X	22025	-0-	-1349	-0-	58	1	21868	2	N	90					169
							99	9									
06	22320	X	21077	-0-	-1243	-0-	56	1	20937	2	N	76	176	1			69
							84	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

01	18321	X	15276	-0-	-3045	-0-	38	1	15136	2	N	93					229
							102	9									
02	16072	X	14218	-0-	-1854	-0-	35	1	14062	2	N	110	181	1			158
							121	9									
03	17546	X	15472	-0-	-2074	-0-	39	1	15338	2	N	86					244
							95	9									
04	16620	X	15049	-0-	-1571	-0-	38	1	14920	2	N	83	171	1			156
							91	9									
05	16771	X	15196	-0-	-1575	-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
							70	9									
06	15240	X	14447	-0-	-793	-0-	38	1	14321	2	N	80					125
							88	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

01	22041	X	19951	-0-	-2090	-0-	49	1	19812	2	N	82					146
							90	9									
02	19572	X	17760	-0-	-1812	-0-	44	1	17581	2	N	123					269
							135	9									
03	21235	X	19109	-0-	-2126	-0-	49	1	18981	2	N	72	178	1			163
							79	9									
04	19980	X	18352	-0-	-1628	-0-	47	1	18243	2	N	56	152	1			67
							62	9									
05	20336	X	18224	-0-	-2112	-0-	48	1	18120	2	N	51					118
							56	9									
06	19320	X	17397	-0-	-1923	-0-	46	1	17292	2	N	54					172
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16766	-0-	-1803	-0-	42 103	1 9	16621	2	N	94	181	1			103
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37 176	1 9	14800	2	N	160					263
03	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	41 100	1 9	15882	2	N	91	170	1			184
04	17370	X	15368	-0-	-2002	-0-	39 101	1 9	15228	2	N	92	188	1			88
05	17143	X	15422	-0-	-1721	-0-	40 95	1 9	15287	2	N	86					174
06	16230	X	14563	-0-	-1667	-0-	39 84	1 9	14440	2	N	76	176	1			74

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

01	25141	X	22970	-0-	-2171	-0-	22161	2	809	9	N	735	530	1			316
02	22708	X	20576	-0-	-2132	-0-	19949	2	627	9	N	570	540	1			346
03	25141	X	23241	-0-	-1900	-0-	22622	2	619	9	N	563	523	1			386
04	23430	X	21917	-0-	-1513	-0-	21149	2	768	9	N	698	855	1			229
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256
06	22500	X	21870	-0-	-630	-0-	21276	2	594	9	N	540	688	1			108

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

01	76756	X	62030	-0-	-14726	-0-	61848	2	182	9	Y	165	163	1	29	8	130
02	64876	X	53555	-0-	-11321	-0-	53415	2	140	9	Y	127	79	1	32	8	146
03	70773	X	57423	-0-	-13350	-0-	57280	2	143	9	Y	130	80	1			196
04	65970	X	55645	-0-	-10325	-0-	55455	2	190	9	Y	173	86	1	61	8	222
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231
06	60030	X	53884	-0-	-6146	-0-	53765	2	119	9	Y	108	164	1	21	8	154

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

01	84320	X	73202	-0-	-11118	-0-	72996	2	206	9	Y	187	196	1	23	8	156
02	72408	X	63302	-0-	-9106	-0-	63148	2	154	9	Y	140	95	1	25	8	176
03	77655	X	64588	-0-	-13067	-0-	64438	2	150	9	Y	136	97	1			215
04	71820	X	62039	-0-	-9781	-0-	61873	2	166	9	Y	151	94	1	37	8	235
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263
06	70209	X	56788	-0-	-13421	-0-	56665	2	123	9	Y	112	187	1	13	8	175

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	2	23	9	Y	21	23	1			6
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	96	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
*06	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1873	827	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2698	825	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3894	1196	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	976	-0-	-1924	1970	976	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1675	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1515	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3252	1715	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4904	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
*05	DLQ G-10		1652	-0-	1652	6556	1643	2	9	9	Y	8	5	1			4
*06	2900	N	846	-0-	-2054	4502	837	2	9	9	Y	8	11	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		252	-0-	252	496	252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		269	-0-	269	765	269	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		315	-0-	315	1080	315	2			Y	-0-					-0-
*06	1337	N	257	-0-	-1080	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1589	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1418	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3040	1562	2	32	9	Y	29	29	1			2
04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	4582	1507	2	35	9	Y	32	29	1			5
*05	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6152	1538	2	32	9	Y	29	31	1			3
*06	2900	N	1511	-0-	-1389	4763	1483	2	28	9	Y	25	23	1			5

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1240	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2537	1289	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3700	1161	2	2	9	Y	2					4
*05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5155	1449	2	6	9	Y	5	6	1			3
*06	2900	N	1372	-0-	-1528	3627	1368	2	4	9	Y	4	5	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1748	2	29	9	Y	26	17	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1557	2	22	9	Y	20	27	1			8
03	DLQ G-10		1587	-0-	1587	3166	1564	2	23	9	Y	21	26	1			3
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	4235	1048	2	21	9	Y	19	13	1			9
*05	DLQ G-10		648	-0-	648	4883	625	2	23	9	Y	21	27	1			3
*06	2900	N	1261	-0-	-1639	3244	1247	2	14	9	Y	13	12	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	1545	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2928	1377	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		1706	-0-	1706	4634	1704	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6412	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2900	N	1324	-0-	-1576	4836	1322	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	1340	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2871	1473	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	4032	1138	2	23	9	Y	21	26	1			1
*05	DLQ G-10		1327	-0-	1327	5359	1295	2	32	9	Y	29	25	1			5
*06	2900	N	1233	-0-	-1667	3692	1203	2	30	9	Y	27	25	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1951	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1807	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4041	2201	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6578	2535	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9139	2557	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	2285	-0-	-615	8524	2283	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1194	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		945	-0-	945	2150	934	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3629	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		1434	-0-	1434	5063	1423	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	1368	-0-	-1532	3531	1358	2	10	9	Y	9	10	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	770	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1856	1064	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2866	982	2	28	9	Y	25	24	1			3
*05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3975	1081	2	28	9	Y	25	23	1			5
*06	2900	N	1054	-0-	-1846	2129	1031	2	23	9	Y	21	24	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1247	-0-	-1450	-0-	1235	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1431	2	15	9	Y	14	14	1			1
03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3659	2198	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7422	3763	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10594	3172	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2866	-0-	-34	10560	2866	2			Y	-0-					-0-

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1041	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		953	-0-	953	2004	944	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-					-0-
*06	2004	N	-0-	-0-	-2004	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1357	713	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2047	690	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		664	-0-	664	2711	664	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	675	-0-	-2225	486	675	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2801	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	3793	59	1	933	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		965	-0-	965	4758	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	958	-0-	-1942	2816	52	1	906	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2512	1316	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3776	1264	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	5062	1286	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1264	-0-	-1636	3426	1264	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2555	1484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4000	1445	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5518	1518	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1448	-0-	-1452	4066	1448	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	310	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
*06	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3988	2116	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6000	2012	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2058	-0-	2058	8058	2058	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2071	-0-	-829	7229	2071	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4039	X	3064	-0-	-975	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5521	2750	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8059	2538	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2635	-0-	2635	10694	2635	2			Y	-0-					-0-
*06	13199	X	2505	-0-	-10694	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	27	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		37	-0-	37	64	37	2			Y	-0-					-0-
*06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1521	751	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		733	-0-	733	2254	704	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	DLQ G-10		736	-0-	736	2990	708	2	28	9	Y	25	23	1			5
*06	2900	N	808	-0-	-2092	898	785	2	23	9	Y	21	24	1			2

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	12	1			3
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	15	1			1
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	9	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1672	2	231	9	Y	210	250	1			59
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	1839	2	191	9	Y	174	185	1			48
03	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4573	2302	2	241	9	Y	219	232	1			35
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	7045	2246	2	226	9	Y	205	181	1			59
*05	DLQ G-10		2555	-0-	2555	9600	2362	2	193	9	Y	175	180	1			54
*06	2900	N	2310	-0-	-590	9010	2267	2	43	9	Y	39	89	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	249	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	373	124	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		128	-0-	128	501	128	2			Y	-0-					-0-
*06	626	N	125	-0-	-501	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	732	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1530	791	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2290	757	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		783	-0-	783	3073	779	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	754	-0-	-2146	927	752	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	620	N	608	-0-	-12	-0-	591	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	523	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1096	543	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1643	533	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		568	-0-	568	2211	555	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2752	N	541	-0-	-2211	-0-	529	2	12	9	Y	11	12	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	106	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		161	-0-	161	311	114	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	DLQ G-10		112	-0-	112	423	112	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		117	-0-	117	540	117	2			Y	-0-					-0-
*06	652	N	112	-0-	-540	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2374	1104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3707	1312	2	21	9	Y	19	17	1			2
*05	DLQ G-10		1476	-0-	1476	5183	1457	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	2900	N	1390	-0-	-1510	3673	1372	2	18	9	Y	16	17	1			2

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	461	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		353	-0-	353	833	339	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1347	494	2	20	9	Y	18	17	1			2
*05	DLQ G-10		722	-0-	722	2069	704	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	2676	N	607	-0-	-2069	-0-	584	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	1723	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3715	1931	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		1882	-0-	1882	5597	1853	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	DLQ G-10		1955	-0-	1955	7552	1926	2	29	9	Y	26	24	1			5
*06	2900	N	1853	-0-	-1047	6505	1829	2	24	9	Y	22	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	259	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	292	33	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
*06	292	N	-0-	-0-	-292	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	87	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	113	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
*06	113	N	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	28	1			7
02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1855	2	23	9	Y	21	15	1			13
03	DLQ G-10		2109	-0-	2109	3987	2084	2	25	9	Y	23	31	1			5
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888	5875	1866	2	22	9	Y	20	20	1			5
*05	DLQ G-10		2078	-0-	2078	7953	2053	2	25	9	Y	23	22	1			6
*06	2900	N	1980	-0-	-920	7033	1955	2	25	9	Y	23	23	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	959	2	19	9	Y	17	18	1			8
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	904	2	15	9	Y	14	18	1			4
03	DLQ G-10		893	-0-	893	1812	879	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	DLQ G-10		888	-0-	888	2700	866	2	22	9	Y	20	21	1			7
*05	DLQ G-10		877	-0-	877	3577	858	2	19	9	Y	17	12	1			12
*06	2900	N	870	-0-	-2030	1547	852	2	18	9	Y	16	24	1			4

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					5
02	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	2541	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5349	2798	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		2685	-0-	2685	8034	2683	2	2	9	Y	2					4
*05	DLQ G-10		2785	-0-	2785	10819	2781	2	4	9	Y	4	5	1			3
*06	2900	N	2649	-0-	-251	10568	2645	2	4	9	Y	4	5	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1008	424	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		715	-0-	715	1723	715	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		901	-0-	901	2624	901	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	486	-0-	-2414	210	486	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1434	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3133	1662	2	34	9	Y	31	25	1			7
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5019	1850	2	36	9	Y	33	36	1			4
*05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	6646	1601	2	26	9	Y	24	15	1			13
*06	2900	N	1418	-0-	-1482	5164	1395	2	23	9	Y	21	29	1			5

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
01	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2128	1070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3187	1059	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4457	1270	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1666	-0-	-1234	3223	1666	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1009	527	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1506	497	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		537	-0-	537	2043	537	2			Y	-0-					-0-
*06	2541	N	498	-0-	-2043	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2150	2	66	9	Y	60	38	1			41
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1903	2	52	9	Y	47	80	1			8
03	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4127	2117	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6198	2018	2	53	9	Y	48	62	1			13
*05	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8361	2110	2	53	9	Y	48	31	1			30
*06	2900	N	2057	-0-	-843	7518	2014	2	43	9	Y	39	61	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2060	1105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3139	1079	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4291	1152	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1102	-0-	-1798	2493	1102	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		344	-0-	344	792	344	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1071	279	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		365	-0-	365	1436	365	2			Y	-0-					-0-
*06	1886	N	450	-0-	-1436	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2893	-0-	2893	2893	2893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	6145	3252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9234	3089	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	12489	3255	2			Y	-0-					-0-
*06	15653	X	3164	-0-	-12489	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

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
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3162	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2870	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		2202	-0-	2202	5202	2050	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	6409	1112	2	95	9	Y	86	89	1			6
*05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9626	3185	2	32	9	Y	29	32	1			3
*06	12735	X	3109	-0-	-9626	-0-	3081	2	28	9	Y	25	23	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3405	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	3604	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7499	3873	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10794	3292	2	3	9	Y	3					6
*05	DLQ G-10		3924	-0-	3924	14718	3918	2	6	9	Y	5	8	1			3
*06	17911	X	3193	-0-	-14718	-0-	3186	2	7	9	Y	6	8	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
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1144	2	12	9	Y	11	6	1			9
02	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1163	2	9	9	Y	8	15	1			2
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2388	1213	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3519	1128	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	DLQ G-10		902	-0-	902	4421	901	2	1	9	Y	1	2	1			1
*06	2900	N	738	-0-	-2162	2259	736	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
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	2	35	9	Y	32	25	1			14
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1923	2	15	9	Y	14	25	1			3
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4135	2174	2	23	9	Y	21	23	1			1
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6274	2118	2	21	9	Y	19	16	1			4
*05	DLQ G-10		2225	-0-	2225	8499	2214	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
*06	2900	N	2160	-0-	-740	7759	2152	2	8	9	Y	7	6	1			1

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	335	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	554	219	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		203	-0-	203	757	203	2			Y	-0-					-0-
*06	935	N	178	-0-	-757	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	995	2	13	9	Y	12	19	1			3
03	DLQ G-10		366	-0-	366	1374	346	2	20	9	Y	18	10	1			11
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1811	430	2	7	9	Y	6	13	1			4
*05	DLQ G-10		208	-0-	208	2019	200	2	8	9	Y	7	9	1			2
*06	1800	N	186	-0-	-1614	405	179	2	7	9	Y	6	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	140	2	4	9	Y	4	9	1			1
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	190	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		165	-0-	165	359	161	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	531	169	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		181	-0-	181	712	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	924	N	212	-0-	-712	-0-	206	2	6	9	Y	5	3	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2537	-0-	-1423	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1120	597	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1519	399	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		202	-0-	202	1721	202	2			Y	-0-					-0-
*06	1925	N	204	-0-	-1721	-0-	204	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
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	421	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		458	-0-	458	893	446	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1311	415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		421	-0-	421	1732	417	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2081	N	349	-0-	-1732	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			-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
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1239	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1369	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2845	1446	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4099	1240	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5414	1302	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2900	N	1182	-0-	-1718	3696	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2552	1314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3686	1124	2	10	9	Y	9	8	1			1
*05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4838	1142	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	2900	N	1088	-0-	-1812	3026	1080	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		688	-0-	688	688	685	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		915	-0-	915	1603	911	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2497	891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		726	-0-	726	3223	724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	3000	N	743	-0-	-2257	966	741	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	589	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1090	485	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		646	-0-	646	1736	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		656	-0-	656	2392	648	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	2900	N	645	-0-	-2255	137	637	2	8	9	Y	7	7	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	883	460	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1322	439	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		447	-0-	447	1769	447	2			Y	-0-					-0-
*06	2187	N	418	-0-	-1769	-0-	418	2			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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2731	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5656	2898	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2717	-0-	2717	8373	2705	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		2625	-0-	2625	10998	2613	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	13499	X	2501	-0-	-10998	-0-	2492	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	496	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	461	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1081	512	2	43	9	Y	39	43	1			2
04	DLQ G-10		500	-0-	500	1581	500	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		489	-0-	489	2070	489	2			Y	-0-					-0-
*06	2542	N	472	-0-	-2070	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	271	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		332	-0-	332	610	322	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	DLQ G-10		308	-0-	308	918	299	2	9	9	Y	8	8	1			2
*05	DLQ G-10		336	-0-	336	1254	326	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	1585	N	331	-0-	-1254	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			2

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	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3352	2	57	9	Y	52	50	1			5
02	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	3010	2	50	9	Y	45	45	1			5
03	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6498	3404	2	34	9	Y	31	34	1			2
04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9853	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		3585	-0-	3585	13438	3585	2			Y	-0-					-0-
*06	16821	X	3383	-0-	-13438	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	131	-0-	-551	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		249	-0-	249	413	245	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	DLQ G-10		191	-0-	191	604	187	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	DLQ G-10		185	-0-	185	789	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	941	N	152	-0-	-789	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	2000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4659	2656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	6381	1721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	9284	2901	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2900	N	2582	-0-	-318	8966	2580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
01	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2885	1606	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4421	1536	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	5947	1526	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1524	-0-	-1376	4571	1524	2			Y	-0-					-0-

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	19	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*06	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2590	2	94	9	Y	85	104	1			24
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2301	2	77	9	Y	70	75	1			19
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4761	2288	2	95	9	Y	86	91	1			14
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7194	2347	2	86	9	Y	78	69	1			23
*05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9720	2451	2	75	9	Y	68	70	1			21
*06	2900	N	1984	-0-	-916	8804	1956	2	28	9	Y	25	43	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-		37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-		38	75	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-		22	97	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		23	-0-		23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	1879	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	DLQ G-10		1839	-0-		1839	1839	1803	2	36	9	Y	33	35	1			3
03	DLQ G-10		2155	-0-		2155	3994	2115	2	40	9	Y	36	37	1			2
04	DLQ G-10		1857	-0-		1857	5851	1813	2	44	9	Y	40	36	1			6
*05	DLQ G-10		1935	-0-		1935	7786	1895	2	40	9	Y	36	39	1			3
*06	2900	N	1893	-0-		-1007	6779	1864	2	29	9	Y	26	24	1			5

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	2954	2	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		2520	-0-		2520	2520	2513	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	DLQ G-10		2929	-0-		2929	5449	2922	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		2772	-0-		2772	8221	2768	2	4	9	Y	4					6
*05	DLQ G-10		2862	-0-		2862	11083	2855	2	7	9	Y	6	8	1			4
*06	2900	N	2741	-0-		-159	10924	2734	2	7	9	Y	6	8	1			2

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
01	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	1693	2	14	9	Y	13	13	1			7
02	DLQ G-10		1502	-0-		1502	1502	1484	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	DLQ G-10		1626	-0-		1626	3128	1612	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	DLQ G-10		1434	-0-		1434	4562	1426	2	8	9	Y	7					10
*05	DLQ G-10		1468	-0-		1468	6030	1458	2	10	9	Y	9	14	1			5
*06	2900	N	1381	-0-		-1519	4511	1369	2	12	9	Y	11	14	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
01	837	N	544	-0-		-293	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	DLQ G-10		512	-0-		512	512	504	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	DLQ G-10		563	-0-		563	1075	555	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	DLQ G-10		700	-0-		700	1775	688	2	12	9	Y	11	11	1			4
*05	DLQ G-10		948	-0-		948	2723	939	2	9	9	Y	8	6	1			6
*06	2900	N	906	-0-		-1994	729	896	2	10	9	Y	9	13	1			2

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
01	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	3466	2	132	9	Y	120	94	1			53
02	DLQ G-10		3168	-0-		3168	3168	3111	2	57	9	Y	52	93	1			12
03	DLQ G-10		3270	-0-		3270	6438	3182	2	88	9	Y	80	87	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-		3459	9897	3382	2	77	9	Y	70	61	1			14
*05	DLQ G-10		3635	-0-		3635	13532	3546	2	89	9	Y	81	90	1			5
*06	17025	X	3493	-0-		-13532	-0-	3410	2	83	9	Y	75	68	1			12

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
01	155	N	14	-0-		-141	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		136	-0-		136	136	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	136					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		54	-0-		54	190	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	190					Y	-0-					-0-
*06	190	N	-0-	-0-		-190	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 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
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2365	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4801	2436	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	6517	1716	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1899	-0-	1899	8416	1899	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1783	-0-	-1117	7299	1782	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	Y	10	11	1			14
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2146	2	9	9	Y	8	19	1			3
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4595	2429	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6566	1962	2	9	9	Y	8					11
*05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	8461	1884	2	11	9	Y	10	11	1			10
*06	2900	N	1596	-0-	-1304	7157	1595	2	1	9	Y	1	9	1			2

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1689	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2356	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4842	2481	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7190	2347	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	DLQ G-10		2354	-0-	2354	9544	2351	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2900	N	2329	-0-	-571	8973	2328	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		107	-0-	107	221	107	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
*06	221	N	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	214	1	4783	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	196	1	4136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8850	226	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4683	-0-	4683	13533	222	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4468	-0-	4468	18001	228	1	4240	2	Y	-0-					-0-
*06	22081	X	4080	-0-	-18001	-0-	217	1	3863	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1833	2	75	9	Y	68	68	1			13
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1439	2	80	9	Y	73	80	1			6
03	DLQ G-10		814	-0-	814	2333	773	2	41	9	Y	37	38	1			5
04	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5143	2702	2	108	9	Y	98	88	1			15
*05	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8226	2984	2	99	9	Y	90	96	1			9
*06	2900	N	2738	-0-	-162	8064	2654	2	84	9	Y	76	71	1			14

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	156	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	208	52	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		49	-0-	49	257	49	2			Y	-0-					-0-
*06	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					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
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	Y	15	8	1			17
02	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14	28	1			3
03	DLQ G-10		927	-0-	927	1733	902	2	25	9	Y	23	12	1			14
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2523	778	2	12	9	Y	11	21	1			4
*05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3563	1020	2	20	9	Y	18	11	1			11
*06	2900	N	790	-0-	-2110	1453	777	2	13	9	Y	12	15	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	2500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2794	-0-	2794	5294	2794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8077	2783	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10963	2886	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2898	-0-	-2	10961	2898	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1079	2	13	9	Y	12	16	1			3
03	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2357	1252	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3589	1213	2	19	9	Y	17	18	1			6
*05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	4861	1257	2	15	9	Y	14	10	1			10
*06	2900	N	1205	-0-	-1695	3166	1188	2	17	9	Y	15	21	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2238	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1461	2	13	9	Y	12	21	1			3
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	3709	2216	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	DLQ G-10		2243	-0-	2243	5952	2225	2	18	9	Y	16	14	1			3
*05	DLQ G-10		2319	-0-	2319	8271	2299	2	20	9	Y	18	20	1			1
*06	2900	N	2336	-0-	-564	7707	2317	2	19	9	Y	17	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	543	2	47	9	Y	43	44	1			24
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	470	2	41	9	Y	37	44	1			17
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1068	514	2	43	9	Y	39	44	1			12
04	DLQ G-10		525	-0-	525	1593	486	2	39	9	Y	35	43	1			4
*05	DLQ G-10		535	-0-	535	2128	493	2	42	9	Y	38	23	1			19
*06	2625	N	497	-0-	-2128	-0-	475	2	22	9	Y	20	38	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	774	406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		391	-0-	391	1165	391	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		440	-0-	440	1605	440	2			Y	-0-					-0-
*06	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	100	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	165	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	69	-0-	-231	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1445	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3141	1676	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4812	1662	2	9	9	Y	8	9	1			1
*05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6699	1876	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	1534	-0-	-1366	5333	1524	2	10	9	Y	9	9	1			2

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3294	-0-	-31	-0-	3292	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3256	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6253	2987	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9105	2850	2	2	9	Y	2					4
*05	DLQ G-10		3430	-0-	3430	12535	3424	2	6	9	Y	5	6	1			3
*06	15390	X	2855	-0-	-12535	-0-	2849	2	6	9	Y	5	6	1			2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	Y	18	19	1			24
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2374	2	15	9	Y	14	33	1			5
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5171	2764	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7495	2307	2	17	9	Y	15					20
*05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9620	2090	2	35	9	Y	32	19	1			33
*06	2900	N	2144	-0-	-756	8864	1997	2	147	9	Y	134	59	1			108

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	2786	2	21	9	Y	19	12	1			13
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2579	2	17	9	Y	15	25	1			3
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	5572	2958	2	18	9	Y	16	10	1			9
04	DLQ G-10		2817	-0-	2817	8389	2800	2	17	9	Y	15	20	1			4
*05	DLQ G-10		2923	-0-	2923	11312	2906	2	17	9	Y	15	10	1			9
*06	2900	N	2825	-0-	-75	11237	2811	2	14	9	Y	13	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3240	-0-	140	289	3237	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1817	1527	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4039	2220	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6079	2037	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8075	1995	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	10009	X	1934	-0-	-8075	-0-	1932	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	2	26	9	Y	24	17	1			19
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	994	2	20	9	Y	18	32	1			5
03	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2177	1156	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3288	1107	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	DLQ G-10		886	-0-	886	4174	882	2	4	9	Y	4	4	1			3
*06	2900	N	1150	-0-	-1750	2424	1144	2	6	9	Y	5	4	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1407	2	11	9	Y	10	22	1			15
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1497	2	23	9	Y	21	19	1			17
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3167	1617	2	30	9	Y	27	23	1			21
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4580	1396	2	17	9	Y	15	23	1			13
*05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6208	1607	2	21	9	Y	19	18	1			14
*06	2900	N	1627	-0-	-1273	4935	1616	2	11	9	Y	10	19	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2930	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4450	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	6086	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1585	-0-	-1315	4771	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1789	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1750	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1928	-0-	1928	3698	1906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5548	1830	2	20	9	Y	18	18	1			2
*05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	7191	1624	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	2900	N	1585	-0-	-1315	5876	1570	2	15	9	Y	14	16	1			1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1665	872	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2521	800	2	56	9	Y	51	45	1			6
*05	DLQ G-10		885	-0-	885	3406	832	2	53	9	Y	48	45	1			9
*06	2900	N	846	-0-	-2054	1352	799	2	47	9	Y	43	47	1			5

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1649	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1586	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3354	1756	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5149	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	7014	1859	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2900	N	1231	-0-	-1669	5345	1228	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3434	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2758	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		3624	-0-	3624	6436	3556	2	68	9	Y	62	60	1			7
04	DLQ G-10		3284	-0-	3284	9720	3223	2	61	9	Y	55	55	1			7
*05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13055	3277	2	58	9	Y	53	50	1			10
*06	16674	X	3619	-0-	-13055	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2330	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2115	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4458	2278	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6685	2194	2	33	9	Y	30	29	1			4
*05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8946	2231	2	30	9	Y	27	26	1			5
*06	2900	N	2174	-0-	-726	8220	2146	2	28	9	Y	25	27	1			3

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	376	226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	572	196	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		192	-0-	192	764	192	2			Y	-0-					-0-
*06	897	N	133	-0-	-764	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2419	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4449	1993	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6565	2097	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8727	2144	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	2900	N	2087	-0-	-813	7914	2070	2	17	9	Y	15	16	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	347	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	798	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1287	489	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		529	-0-	529	1816	529	2			Y	-0-					-0-
*06	2267	N	451	-0-	-1816	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	3968	2139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6066	2098	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	8101	2035	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1797	-0-	-1103	6998	1797	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2453	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2278	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4582	2285	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2149	-0-	2149	6731	2143	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8941	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2900	N	2088	-0-	-812	8129	2085	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1105	545	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		860	-0-	860	1965	860	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		978	-0-	978	2943	978	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1008	-0-	-1892	1051	1008	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	520	2	59	9	Y	54	41	1			20
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	437	2	52	9	Y	47	62	1			5
03	DLQ G-10		507	-0-	507	996	453	2	54	9	Y	49	48	1			6
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1527	473	2	58	9	Y	53	51	1			8
*05	DLQ G-10		567	-0-	567	2094	508	2	59	9	Y	54	55	1			7
*06	2627	N	533	-0-	-2094	-0-	474	2	59	9	Y	54	54	1			7

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	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2889	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	2848	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5978	3079	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	8884	2882	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	DLQ G-10		2960	-0-	2960	11844	2938	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	14841	X	2997	-0-	-11844	-0-	2976	2	21	9	Y	19	21	1			2

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2282	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4825	2484	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7136	2286	2	25	9	Y	23	23	1			3
*05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9266	2106	2	24	9	Y	22	21	1			4
*06	2900	N	2295	-0-	-605	8661	2273	2	22	9	Y	20	22	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3070	-0-	-142	-0-	388 15	1 9	2667	2	Y	14	14	1			8
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	345 19	1 9	2451	2	Y	17	20	1			5
03	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5918	352 15	1 9	2736	2	Y	14	15	1			4
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8906	359 9	1 9	2620	2	Y	8					12
*05	DLQ G-10		3111	-0-	3111	12017	382 9	1 9	2720	2	Y	8	15	1			5
*06	15001	X	2984	-0-	-12017	-0-	389 13	1 9	2582	2	Y	12	15	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	429	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		497	-0-	497	945	475	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	445	2	20	9	Y	18	18	1			2
*05	DLQ G-10		421	-0-	421	1831	402	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	2276	N	445	-0-	-1831	-0-	427	2	18	9	Y	16	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1319	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2857	1511	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4295	1438	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5718	1423	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1361	-0-	-1539	4179	1361	2			Y	-0-					-0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	132	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		155	-0-	155	295	146	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		125	-0-	125	420	117	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		98	-0-	98	518	90	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	606	N	88	-0-	-518	-0-	80	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1849	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1774	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3788	1916	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5499	1666	2	45	9	Y	41	41	1			5
*05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7434	1891	2	44	9	Y	40	37	1			8
*06	2900	N	1945	-0-	-955	6479	1916	2	29	9	Y	26	32	1			2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	239	118	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	353	114	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		120	-0-	120	473	120	2			Y	-0-					-0-
*06	593	N	120	-0-	-473	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2996	2	47	9	Y	43	47	1			3
03	DLQ G-10		3336	-0-	3336	6379	3281	2	55	9	Y	50	50	1			3
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	9682	3244	2	59	9	Y	54	49	1			8
*05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13194	3451	2	61	9	Y	55	55	1			8
*06	15550	X	2356	-0-	-13194	-0-	2282	2	74	9	Y	67	64	1			11

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	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	3490	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2554	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3954	-0-	3954	6519	3945	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3107	-0-	3107	9626	3103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12727	3095	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	15344	X	2617	-0-	-12727	-0-	2613	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	532	314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	751	219	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		326	-0-	326	1077	326	2			Y	-0-					-0-
*06	1352	N	275	-0-	-1077	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1814	2	55	9	Y	50	54	1			4
03	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4047	2114	2	64	9	Y	58	58	1			4
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6187	2072	2	68	9	Y	62	57	1			9
*05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	8413	2161	2	65	9	Y	59	62	1			6
*06	2900	N	2133	-0-	-767	7646	2079	2	54	9	Y	49	46	1			9

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					6
03	DLQ G-10		868	-0-	868	1736	859	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		843	-0-	843	2579	840	2	3	9	Y	3	7	1			3
*05	DLQ G-10		843	-0-	843	3422	840	2	3	9	Y	3					6
*06	2900	N	801	-0-	-2099	1323	798	2	3	9	Y	3	6	1			3

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
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4247	2244	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6215	1968	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8032	1817	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2212	-0-	-688	7344	2212	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	422	N	421	-0-	-1	-0-	402	2	19	9	Y	17	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1002	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	904	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	28	1	782	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3740	392	1	1605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5558	354	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1767	-0-	-1133	4425	264	1	1503	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1565	2	15	9	Y	14	17	1			3
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1566	2	25	9	Y	23	20	1			6
03	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3363	1753	2	19	9	Y	17	20	1			3
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5093	1711	2	19	9	Y	17	16	1			4
*05	DLQ G-10		1579	-0-	1579	6672	1561	2	18	9	Y	16	18	1			2
*06	2900	N	1236	-0-	-1664	5008	1222	2	14	9	Y	13	11	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	310	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	190	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		210	-0-	210	412	196	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		202	-0-	202	614	189	2	13	9	Y	12	12	1			1
*05	DLQ G-10		184	-0-	184	798	171	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	965	N	167	-0-	-798	-0-	156	2	11	9	Y	10	11	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2562	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2639	-0-	2639	5211	2628	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2533	-0-	2533	7744	2523	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	DLQ G-10		2646	-0-	2646	10390	2636	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	2900	N	2561	-0-	-339	10051	2552	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1110	2	28	9	Y	25	23	1			3
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1449	2	52	9	Y	47	45	1			5
03	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2913	1349	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4172	1201	2	58	9	Y	53	52	1			7
*05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5472	1247	2	53	9	Y	48	46	1			9
*06	2900	N	1244	-0-	-1656	3816	1196	2	48	9	Y	44	48	1			5

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	645	2	75	9	N	68	82	1			24
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	N	52	52	1			24
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	597	2	73	9	N	66	78	1			12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	579	2	70	9	N	64	52	1			24
*05	682	N	657	-0-	-25	-0-	588	2	69	9	N	63	78	1			9
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	549	2	62	9	N	56	52	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	334	174	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-	171	505	171	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		182	-0-	182	687	182	2			Y	-0-					-0-
*06	863	N	176	-0-	-687	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1091	-0-	-2040	-0-	1040	2	51	9	Y	46	45	1			21
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1280	2	43	9	Y	39	46	1			14
03	DLQ G-10		2721	-0-	2721	4044	2679	2	42	9	Y	38	44	1			8
04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	6487	2401	2	42	9	Y	38	41	1			5
*05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	8505	1975	2	43	9	Y	39	24	1			20
*06	2900	N	1839	-0-	-1061	7444	1805	2	34	9	Y	31	45	1			6

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1972	2	79	9	Y	72	71	1			30
02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1734	2	26	9	Y	24	47	1			7
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	3772	1986	2	26	9	Y	24	26	1			5
04	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5674	1880	2	22	9	Y	20	13	1			12
*05	DLQ G-10		2002	-0-	2002	7676	1979	2	23	9	Y	21	26	1			7
*06	2900	N	1924	-0-	-976	6700	1904	2	20	9	Y	18	13	1			12

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
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2191	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4679	2469	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7092	2403	2	10	9	Y	9	6	1			4
*05	DLQ G-10		2474	-0-	2474	9566	2465	2	9	9	Y	8	11	1			1
*06	2900	N	2322	-0-	-578	8988	2315	2	7	9	Y	6	6	1			1

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	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	820	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1181	361	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2771	1570	2	20	9	Y	18	13	1			5
*06	2900	N	1872	-0-	-1028	1743	1831	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
01	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	1977	2	35	9	Y	32	31	1			13
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1693	2	11	9	Y	10	20	1			3
03	DLQ G-10		976	-0-	976	2680	965	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4065	1382	2	3	9	Y	3	2	1			3
*05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6157	2085	2	7	9	Y	6	7	1			2
*06	2900	N	2045	-0-	-855	5302	2039	2	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	Y	29	28	1	3
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	744	2	28	9	Y	25	25	1	3
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1619	816	2	31	9	Y	28	28	1	3
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2401	753	2	29	9	Y	26	26	1	3
*05	DLQ G-10		793	-0-	793	3194	765	2	28	9	Y	25	23	1	5
*06	2900	N	749	-0-	-2151	1043	726	2	23	9	Y	21	24	1	2

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	EOM BALANCE
01	1488	X	630	-0-	-858	-0-	242	1	346	2	Y	38	32	1	13
							42	9							
02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	154	1	410	2	Y	32	24	1	21
							35	9							
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1313	463	1	207	2	Y	40	50	1	11
							44	9							
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1769	415	1	41	9	Y	37	38	1	10
*05	DLQ G-10		468	-0-	468	2237	424	1	44	9	Y	40	44	1	6
*06	2679	X	442	-0-	-2237	-0-	372	1	70	9	Y	64	58	1	12

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2044	2	57	9	Y	52	50	1	5
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2229	2	52	9	Y	47	47	1	5
03	DLQ G-10		1724	-0-	1724	4005	1672	2	52	9	Y	47	47	1	5
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5448	1398	2	45	9	Y	41	40	1	6
*05	DLQ G-10		2668	-0-	2668	8116	2617	2	51	9	Y	46	43	1	9
*06	2900	N	2322	-0-	-578	7538	2279	2	43	9	Y	39	44	1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	160	-0-	-708	-0-	153	2	7	9	Y	6	7	1	1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	117	2	10	9	Y	9	9	1	1
03	DLQ G-10		160	-0-	160	287	153	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	DLQ G-10		120	-0-	120	407	116	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
*05	DLQ G-10		169	-0-	169	576	163	2	6	9	Y	5	4	1	1
*06	678	N	102	-0-	-576	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

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	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	212	104	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	262	50	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-			-0-
*06	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	965	1	940	2	Y	34	29	1	11
							37	9							
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	684	1	983	2	Y	32	23	1	20
							35	9							
03	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3544	918	1	884	2	Y	36	46	1	10
							40	9							
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4950	876	1	494	2	Y	33	35	1	8
							36	9							
*05	DLQ G-10		613	-0-	613	5563	564	1	17	2	Y	29	31	1	6
							32	9							
*06	2900	N	604	-0-	-2296	3267	541	1	63	9	Y	57	51	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
*06	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	903	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1321	418	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		429	-0-	429	1750	429	2			Y	-0-					-0-
*06	2124	N	374	-0-	-1750	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	DLQ G-10		670	-0-	670	670	660	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1117	437	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		573	-0-	573	1690	563	2	10	9	Y	9	8	1			2
*05	DLQ G-10		476	-0-	476	2166	466	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06	2634	N	468	-0-	-2166	-0-	459	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	89	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	126	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	DLQ G-10		23	-0-	23	149	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	213	N	64	-0-	-149	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1956	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3823	1846	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	5145	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	6150	995	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	7445	X	1295	-0-	-6150	-0-	1286	2	9	9	Y	8	9	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		427	-0-	427	832	396	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1266	434	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		450	-0-	450	1716	450	2			Y	-0-					-0-
*06	2145	N	429	-0-	-1716	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	332	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	657	339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332	989	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		340	-0-	340	1329	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1658	N	329	-0-	-1329	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1140	-0-	-751	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1162	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	3544	2357	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2643	-0-	2643	6187	2630	2	13	9	Y	12	12	1			1
*05	DLQ G-10		1656	-0-	1656	7843	1644	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	10543	X	2700	-0-	-7843	-0-	2688	2	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		412	-0-	412	780	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1222	442	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		303	-0-	303	1525	303	2			Y	-0-					-0-
*06	2003	N	478	-0-	-1525	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	476	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	467	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1011	502	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1544	513	2	20	9	Y	18	18	1			3
*05	DLQ G-10		436	-0-	436	1980	425	2	11	9	Y	10	11	1			2
*06	2495	X	515	-0-	-1980	-0-	502	2	13	9	Y	12	13	1			1

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	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1517	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1269	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3184	1858	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4802	1589	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	DLQ G-10		1828	-0-	1828	6630	1799	2	29	9	Y	26	24	1			5
*06	8383	X	1753	-0-	-6630	-0-	1729	2	24	9	Y	22	25	1			2

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	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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3833	1858	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		666	-0-	666	4499	666	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		602	-0-	602	5101	585	2	17	9	Y	15	13	1			2
*06	2900	N	37	-0-	-2863	2238	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	555	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	574	1	760	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3231	966	1	924	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	4973	910	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	6440	1392	1	67	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*06	2900	N	884	-0-	-2016	4424	874	1	10	9	Y	9	8	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	666	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1415	719	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1970	541	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		780	-0-	780	2750	767	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2900	N	735	-0-	-2165	585	723	2	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	996	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2219	1217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3375	1153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		995	-0-	995	4370	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2900	N	558	-0-	-2342	2028	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	310	N	114	-0-	-196	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	64	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	DLQ G-10		72	-0-	72	153	57	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	DLQ G-10		60	-0-	60	213	49	2	11	9	Y	10	9	1			2
*05	DLQ G-10		70	-0-	70	283	55	2	15	9	Y	14	13	1			3
*06	328	N	45	-0-	-283	-0-	37	2	8	9	Y	7	9	1			1

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	933	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		863	-0-	863	863	831	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1771	869	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		897	-0-	897	2668	863	2	34	9	Y	31	31	1			4
*05	DLQ G-10		879	-0-	879	3547	846	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	2900	N	871	-0-	-2029	1518	837	2	34	9	Y	31	33	1			4

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	914	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		699	-0-	699	699	685	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		113	-0-	113	812	112	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1083	261	2	10	9	Y	9	8	1			1
*05	DLQ G-10		178	-0-	178	1261	169	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	1409	N	148	-0-	-1261	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2406	1249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3578	1172	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	5039	1461	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1134	-0-	-1766	3273	1134	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	754	-0-	-610	-0-	748	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2566	2134	2	15	9	Y	14	12	1			2
04	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4513	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6395	1867	2	15	9	Y	14	13	1			3
*06	2900	N	1181	-0-	-1719	4676	1171	2	10	9	Y	9	11	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-		-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-		-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-		-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	810	N	467	-0-	-343		-0-	467	2			N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2029	-0-	-110		-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847		1847	1833	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	DLQ G-10		2048	-0-	2048		3895	2036	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950		5845	1944	2	6	9	Y	5					8
*05	DLQ G-10		2010	-0-	2010		7855	2002	2	8	9	Y	7	11	1			4
*06	2900	N	1933	-0-	-967		6888	1923	2	10	9	Y	9	11	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-		-0-	2046	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308		2308	2301	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763		5071	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	DLQ G-10		2623	-0-	2623		7694	2615	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		2659	-0-	2659		10353	2653	2	6	9	Y	5	3	1			3
*06	2600	N	1662	-0-	-938		9415	1658	2	4	9	Y	4	6	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1189	-0-	-175		-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		965	-0-	965		965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1192	-0-	1192		2157	1192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094		3251	1094	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1110	-0-	1110		4361	1110	2			Y	-0-					-0-
*06	2600	N	978	-0-	-1622		2739	978	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1319	-0-	-603		-0-	1319	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893		1893	1892	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082		3975	2081	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1721	-0-	1721		5696	1721	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		2068	-0-	2068		7764	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	2600	N	1957	-0-	-643		7121	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-		-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057		1057	1057	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		952	-0-	952		2009	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1171	-0-	1171		3180	1171	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1314	-0-	1314		4494	1314	2			Y	-0-					-0-
*06	2600	N	730	-0-	-1870		2624	730	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2317	-0-	-287		-0-	2298	2	19	9	Y	17	11	1			10
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192		2192	2173	2	19	9	Y	17	20	1			7
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450		4642	2430	2	20	9	Y	18	22	1			3
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275		6917	2257	2	18	9	Y	16	11	1			8
*05	DLQ G-10		2564	-0-	2564		9481	2545	2	19	9	Y	17	23	1			2
*06	2600	N	2248	-0-	-352		9129	2231	2	17	9	Y	15	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	1811	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2803	992	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		966	-0-	966	3769	966	2			Y	-0-					-0-
*06	2600	N	927	-0-	-1673	2096	927	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	50	1			17
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2813	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	DLQ G-10		3122	-0-	3122	5937	3122	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	8968	3030	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	DLQ G-10		3158	-0-	3158	12126	3157	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	14271	X	2145	-0-	-12126	-0-	2145	2			Y	-0-	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	540	266	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		259	-0-	259	799	259	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		218	-0-	218	1017	218	2			Y	-0-					-0-
*06	1206	N	189	-0-	-1017	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3					8
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1426	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	3096	1655	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	4715	1616	2	3	9	Y	3					5
*05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6399	1676	2	8	9	Y	7	8	1			4
*06	2600	N	1615	-0-	-985	5414	1608	2	7	9	Y	6	8	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1474	2	21	9	Y	19	15	1			8
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1274	2	10	9	Y	9	15	1			2
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3027	1729	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4699	1660	2	12	9	Y	11	10	1			2
*05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	6353	1640	2	14	9	Y	13	14	1			1
*06	2600	N	1400	-0-	-1200	5153	1387	2	13	9	Y	12	11	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3624	2	39	9	Y	35	41	1			7
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	3450	2	39	9	Y	35	33	1			9
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6988	3455	2	44	9	Y	40	41	1			8
04	DLQ G-10		3616	-0-	3616	10604	3579	2	37	9	Y	34	33	1			9
*05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14168	3524	2	40	9	Y	36	42	1			3
*06	17754	X	3586	-0-	-14168	-0-	3553	2	33	9	Y	30	24	1			9

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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1481	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	DLQ G-10		2986	-0-	2986	4485	2965	2	21	9	Y	19	19	1			1
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6797	2289	2	23	9	Y	21	19	1			3
*05	DLQ G-10		2979	-0-	2979	9776	2957	2	22	9	Y	20	21	1			2
*06	2900	N	2434	-0-	-466	9310	2416	2	18	9	Y	16	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2064	1025	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2700	636	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		540	-0-	540	3240	540	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	531	-0-	-2369	871	531	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1842	2	52	9	Y	47	50	1			21
02	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1668	2	46	9	Y	42	48	1			15
03	DLQ G-10		1923	-0-	1923	3637	1880	2	43	9	Y	39	45	1			9
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5523	1842	2	44	9	Y	40	44	1			5
*05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7499	1937	2	39	9	Y	35	22	1			18
*06	2900	N	1717	-0-	-1183	6316	1682	2	35	9	Y	32	45	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		320	-0-	320	625	319	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		86	-0-	86	711	84	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		232	-0-	232	943	231	2	1	9	Y	1					1
*06	1073	N	130	-0-	-943	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2051	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2374	2	8	9	Y	7	13	1			2
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4717	2333	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7021	2303	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8727	1705	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	10273	X	1546	-0-	-8727	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	1			1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1531	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3098	1561	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4418	1317	2	3	9	Y	3	4	1			1
*05	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5782	1361	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	2900	N	1195	-0-	-1705	4077	1193	2	2	9	Y	2	2	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	1923	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2028	-0-	2028	3951	2028	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5934	1983	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7856	1922	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2008	-0-	-892	6964	2008	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1083	2	31	9	Y	28	39	1			8
02	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2077	2	31	9	Y	28	28	1			8
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	5161	3007	2	46	9	Y	42	43	1			7
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	8297	3092	2	44	9	Y	40	35	1			12
*05	DLQ G-10		3099	-0-	3099	11396	3062	2	37	9	Y	34	35	1			11
*06	2900	N	2845	-0-	-55	11341	2825	2	20	9	Y	18	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1673	2	37	9	Y	34	26	1			12
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1920	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	4117	2124	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6101	1947	2	37	9	Y	34	33	1			5
*05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8315	2175	2	39	9	Y	35	35	1			5
*06	2900	N	2075	-0-	-825	7490	2036	2	39	9	Y	35	35	1			5

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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	1806	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3774	1943	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5652	1860	2	18	9	Y	16	17	1			6
*05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7574	1907	2	15	9	Y	14	10	1			10
*06	2900	N	1822	-0-	-1078	6496	1807	2	15	9	Y	14	20	1			4

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
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1325	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3269	1936	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4560	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6014	1451	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2900	N	1723	-0-	-1177	4837	1721	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1810	2	13	9	Y	12	13	1			17
02	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	1764	2	11	9	Y	10	24	1			3
03	DLQ G-10		2039	-0-	2039	3814	2026	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5508	1682	2	12	9	Y	11					14
*05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	6832	1312	2	12	9	Y	11	13	1			12
*06	2900	N	1439	-0-	-1461	5371	1438	2	1	9	Y	1	11	1			2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	692	-0-	-331	-0-	669	2	23	9	Y	21	27	1			9
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9	15	1			3
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1593	900	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		513	-0-	513	2106	509	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	DLQ G-10		813	-0-	813	2919	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	3742	X	823	-0-	-2919	-0-	815	2	8	9	Y	7	4	1			5

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
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		137	-0-	137	250	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		258	-0-	258	508	258	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		97	-0-	97	605	97	2			Y	-0-					-0-
*06	605	N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		701	-0-	701	1339	701	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		651	-0-	651	1990	651	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		667	-0-	667	2657	667	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	637	-0-	-2263	394	637	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2677	-0-	-1384	-0-	2671	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	3969	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	8589	4613	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		4219	-0-	4219	12808	4216	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		4509	-0-	4509	17317	4505	2	4	9	Y	4	2	1			2
*06	21583	X	4266	-0-	-17317	-0-	4263	2	3	9	Y	3	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1686	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	1375	2	17	9	Y	15	20	1			4
03	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2851	1442	2	17	9	Y	15	10	1			9
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4948	2073	2	24	9	Y	22	23	1			8
*05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	7322	2354	2	20	9	Y	18	13	1			13
*06	2900	N	1848	-0-	-1052	6270	1827	2	21	9	Y	19	27	1			5

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2531	2	26	9	Y	24	26	1			33
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2163	2	23	9	Y	21	47	1			7
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4564	2353	2	25	9	Y	23	23	1			7
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	6611	2025	2	22	9	Y	20					27
*05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	8363	1727	2	25	9	Y	23	26	1			24
*06	2900	N	1712	-0-	-1188	7175	1710	2	2	9	Y	2	22	1			4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1905	2	14	9	Y	13	9	1			15
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1571	2	12	9	Y	11	23	1			3
03	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3332	1732	2	17	9	Y	15	8	1			10
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4996	1651	2	13	9	Y	12	18	1			4
*05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	6724	1716	2	12	9	Y	11	9	1			6
*06	2900	N	1571	-0-	-1329	5395	1559	2	12	9	Y	11	9	1			8

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	1178	N	965	-0-	-213	-0-	941	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1424	826	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2328	853	2	51	9	Y	46	38	1			10
*05	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3625	1178	2	119	9	Y	108	98	1			20
*06	2900	N	1279	-0-	-1621	2004	1173	2	106	9	Y	96	106	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	738	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3165	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4745	1577	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6117	1370	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2900	N	1247	-0-	-1653	4464	1245	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1510	2	40	9	Y	36	36	1			7
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1327	2	40	9	Y	36	40	1			3
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2819	1452	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4215	1396	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5636	1421	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1396	-0-	-1504	4132	1396	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1029	2	39	9	Y	35	37	1			16
02	DLQ G-10		966	-0-	966	966	933	2	33	9	Y	30	35	1			11
03	DLQ G-10		938	-0-	938	1904	907	2	31	9	Y	28	33	1			6
04	DLQ G-10		958	-0-	958	2862	926	2	32	9	Y	29	32	1			3
*05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3901	1010	2	29	9	Y	26	16	1			13
*06	2900	N	1013	-0-	-1887	2014	987	2	26	9	Y	24	33	1			4

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
01	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3077	2	50	9	Y	45	45	1			9
02	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	2925	2	56	9	Y	51	56	1			4
03	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6369	3322	2	66	9	Y	60	60	1			4
04	DLQ G-10		3027	-0-	3027	9396	2955	2	72	9	Y	65	59	1			10
*05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	12015	2554	2	65	9	Y	59	63	1			6
*06	14333	X	2318	-0-	-12015	-0-	2263	2	55	9	Y	50	47	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	634	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	634	2	2	9	Y	2					3
03	DLQ G-10		644	-0-	644	1280	640	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1854	572	2	2	9	Y	2	4	1			2
*05	DLQ G-10		555	-0-	555	2409	554	2	1	9	Y	1					3
*06	2900	N	515	-0-	-2385	24	513	2	2	9	Y	2	3	1			2

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	82	69	1			28
							90	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	17	1	658	2	Y	75	56	1			47
							83	9									
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1471	17	1	602	2	Y	85	111	1			21
							94	9									
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2153	21	1	585	2	Y	69	71	1			19
							76	9									
*05	DLQ G-10		780	-0-	780	2933	17	1	654	2	Y	99	107	1			11
							109	9									
*06	2900	N	160	-0-	-2740	193	20	1	140	9	Y	127	111	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					104
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	212	2	117	9	N	106	99	1			111
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					112
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					112
*05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					112
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					112

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	176	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	149	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3419	252	1	1954	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4899	178	1	1301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6288	171	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1201	-0-	-1699	4589	157	1	1044	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2134	2	28	9	Y	25	21	1			29
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	2400	2	29	9	Y	26	49	1			6
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5154	2683	2	42	9	Y	38	20	1			24
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8113	2925	2	34	9	Y	31	45	1			10
*05	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11880	3734	2	33	9	Y	30	23	1			17
*06	2900	N	3310	-0-	410	12290	3278	2	32	9	Y	29	25	1			21

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2910	2	40	9	Y	36	38	1			16
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	2449	2	34	9	Y	31	36	1			11
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5495	2979	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	DLQ G-10		2884	-0-	2884	8379	2852	2	32	9	Y	29	33	1			3
*05	DLQ G-10		2968	-0-	2968	11347	2939	2	29	9	Y	26	16	1			13
*06	13983	X	2636	-0-	-11347	-0-	2608	2	28	9	Y	25	34	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2580	2	57	9	Y	52	28	1			58
02	DLQ G-10		2268	-0-	2268	2268	2179	2	89	9	Y	81	73	1			66
03	DLQ G-10		2326	-0-	2326	4594	2209	2	117	9	Y	106	91	1			81
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	6667	2001	2	72	9	Y	65	92	1			54
*05	DLQ G-10		2205	-0-	2205	8872	2083	2	122	9	Y	111	94	1			71
*06	2900	N	2041	-0-	-859	8013	1998	2	43	9	Y	39	90	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1842	2	32	9	Y	29	22	1			13
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1669	2	13	9	Y	12	22	1			3
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	3656	1953	2	21	9	Y	19	21	1			1
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	5533	1858	2	19	9	Y	17	15	1			3
*05	DLQ G-10		1936	-0-	1936	7469	1925	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
*06	2900	N	1810	-0-	-1090	6379	1810	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4757	2515	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7080	2323	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2449	-0-	2449	9529	2449	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2357	-0-	-543	8986	2357	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	2560	1837	2	10	9	Y	9	8	1			1
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3629	1063	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*05	DLQ G-10		656	-0-	656	4285	652	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	1633	-0-	-1267	3018	1623	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1583	2	30	9	Y	27	30	1			2
03	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3416	1768	2	35	9	Y	32	32	1			2
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5247	1792	2	39	9	Y	35	32	1			5
*05	DLQ G-10		1911	-0-	1911	7158	1876	2	35	9	Y	32	34	1			3
*06	2900	N	1762	-0-	-1138	6020	1732	2	30	9	Y	27	25	1			5

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	1926	2	10	9	Y	9	16	1			5
03	DLQ G-10		2140	-0-	2140	4076	2130	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5916	1834	2	6	9	Y	5					8
*05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	7991	2065	2	10	9	Y	9	12	1			5
*06	2900	N	1961	-0-	-939	7052	1950	2	11	9	Y	10	12	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1901	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4063	2109	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6134	2041	2	30	9	Y	27	25	1			4
*05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	8259	2096	2	29	9	Y	26	27	1			3
*06	2900	N	2050	-0-	-850	7409	2027	2	23	9	Y	21	20	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1679	2	26	9	Y	24	26	1			2
03	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3544	1808	2	31	9	Y	28	28	1			2
04	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	1909	2	32	9	Y	29	27	1			4
*05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7489	1974	2	30	9	Y	27	29	1			2
*06	2900	N	1961	-0-	-939	6550	1938	2	23	9	Y	21	19	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	605	323	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		312	-0-	312	917	312	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		309	-0-	309	1226	309	2			Y	-0-					-0-
*06	1511	N	285	-0-	-1226	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	387 11	1 9	2656	2	Y	10	10	1			6
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	375 1	1 9	2666	2	Y	1	6	1			1
03	DLQ G-10		3387	-0-	3387	6429	386	1	3001	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		3329	-0-	3329	9758	401	1	2928	2	Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13078	409	1	2911	2	Y	-0-					1
*06	16202	X	3124	-0-	-13078	-0-	409 4	1 9	2711	2	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3004	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2557	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4804	2240	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2247	-0-	2247	7051	2244	2	3	9	Y	3					4
*05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9266	2211	2	4	9	Y	4	4	1			4
*06	11164	X	1898	-0-	-9266	-0-	1898	2			Y	-0-	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
01	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2104	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	2316	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		2621	-0-	2621	4939	2620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7069	2128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9595	2524	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	2900	N	2400	-0-	-500	9095	2399	2	1	9	Y	1	2	1			-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
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	9	1			14
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	1526	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3259	1702	2	17	9	Y	15	9	1			9
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4800	1528	2	13	9	Y	12	17	1			4
*05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6401	1590	2	11	9	Y	10	8	1			6
*06	2900	N	1420	-0-	-1480	4921	1409	2	11	9	Y	10	9	1			7

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
01	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2638	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4542	2302	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	6726	2172	2	12	9	Y	11	12	1			1
*05	DLQ G-10		2264	-0-	2264	8990	2253	2	11	9	Y	10	6	1			5
*06	11715	X	2725	-0-	-8990	-0-	2714	2	11	9	Y	10	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	4351	2	34	9	Y	31	31	1			3
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9405	4979	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13829	4388	2	36	9	Y	33	33	1			4
*05	DLQ G-10		4213	-0-	4213	18042	4178	2	35	9	Y	32	30	1			6
*06	21763	X	3721	-0-	-18042	-0-	3691	2	30	9	Y	27	30	1			3

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	1302	N	766	-0-	-536	-0-	496	1	251	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	288	1	12	9	Y	11	10	1			7
03	DLQ G-10		383	-0-	383	683	363	1	20	9	Y	18	20	1			5
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1592	336	1	550	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
*05	DLQ G-10		651	-0-	651	2243	398	1	228	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
*06	2244	N	1	-0-	-2243	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			2

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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2754	1454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4188	1434	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	5673	1485	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1434	-0-	-1466	4207	1434	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	3936	2	96	9	Y	87	84	1			9
02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3646	2	84	9	Y	76	77	1			8
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	8618	4794	2	94	9	Y	85	85	1			8
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	13491	4801	2	72	9	Y	65	63	1			10
*05	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18745	5168	2	86	9	Y	78	73	1			15
*06	23032	X	4287	-0-	-18745	-0-	4217	2	70	9	Y	64	72	1			7

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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	979	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	764	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1615	813	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2366	732	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		728	-0-	728	3094	711	2	17	9	Y	15	14	1			3
*06	2900	N	679	-0-	-2221	873	665	2	14	9	Y	13	15	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1907	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1498	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1860	-0-	1860	3364	1854	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5015	1644	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6109	1087	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	7882	X	1773	-0-	-6109	-0-	1764	2	9	9	Y	8	7	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		149	-0-	149	332	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	379	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-
*06	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	85	1	1439	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	79	1	1264	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2847	87	1	1387	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	4185	79	1	1245	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	5648	83	1	1366	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*06	2900	N	1622	-0-	-1278	4370	87	1	1523	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	622	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1538	906	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		3171	-0-	3171	4709	3160	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7389	2666	2	14	9	Y	13	12	1			2
*06	2900	N	1989	-0-	-911	6478	1976	2	13	9	Y	12	11	1			3

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3099	1163	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4467	1365	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	6823	2354	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	2900	N	2239	-0-	-661	6162	2235	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	348 55	1 9	3678	2	Y	50	64	1			23
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	343 55	1 9	3447	2	Y	50	66	1			7
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	391 62	1 9	3698	2	Y	56	35	1			28
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363 56	1 9	3485	2	Y	51	67	1			12
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	325 51	1 9	3284	2	Y	46	30	1			28
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295 42	1 9	3011	2	Y	38	59	1			7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	2	58	9	Y	53	59	1			21
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1131	2	55	9	Y	50	48	1			23
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2259	999	2	74	9	Y	67	77	1			13
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3339	1018	2	62	9	Y	56	65	1			4
*05	DLQ G-10		760	-0-	760	4099	680	2	80	9	Y	73	65	1			12
*06	2900	N	731	-0-	-2169	1930	659	2	72	9	Y	65	61	1			16

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	9485	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10128	-0-	10128	19613	10128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12640	-0-	12640	32253	12640	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		14876	-0-	14876	47129	14876	2			Y	-0-					-0-
*06	60972	X	13843	-0-	-47129	-0-	13843	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01	279	N	192	-0-	-87	-0-	179	2	13	9	Y	12	14	1			7
02	DLQ G-10		903	-0-	903	903	892	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	DLQ G-10		794	-0-	794	1697	780	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	DLQ G-10		394	-0-	394	2091	380	2	14	9	Y	13	15	1			2
*05	DLQ G-10		268	-0-	268	2359	254	2	14	9	Y	13	8	1			7
*06	2551	N	192	-0-	-2359	-0-	184	2	8	9	Y	7	14	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	238	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		239	-0-	239	484	232	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		212	-0-	212	696	206	2	6	9	Y	5	4	1			2
*05	DLQ G-10		235	-0-	235	931	225	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	1303	N	372	-0-	-931	-0-	364	2	8	9	Y	7	5	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1604	2	14	9	Y	13	14	1			5
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1499	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2695	1170	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4373	1665	2	13	9	Y	12	13	1			1
*05	DLQ G-10		1123	-0-	1123	5496	1105	2	18	9	Y	16	15	1			2
*06	2900	N	1402	-0-	-1498	3998	1388	2	14	9	Y	13	12	1			3

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	1785	2	14	9	Y	13	9	1			8
03	DLQ G-10		2230	-0-	2230	4029	2215	2	15	9	Y	14	19	1			3
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5949	1907	2	13	9	Y	12	12	1			3
*05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7544	1581	2	14	9	Y	13	13	1			3
*06	2900	N	191	-0-	-2709	4835	185	2	6	9	Y	5	5	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

01	1922	X	572	-0-	-1350	-0-	541	2	31	9	Y	28	29	1			11
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	286	2	14	9	Y	13	18	1			6
03	DLQ G-10		526	-0-	526	826	490	2	36	9	Y	33	33	1			6
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1196	348	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
*05	DLQ G-10		228	-0-	228	1424	211	2	17	9	Y	15	9	1			6
*06	1841	X	417	-0-	-1424	-0-	378	2	39	9	Y	35	34	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1566	-0-	1566	2992	1565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4380	1387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	5840	1459	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2900	N	1313	-0-	-1587	4253	1300	2	13	9	Y	12	11	1			1

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	2089	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4358	2242	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2089	-0-	2089	6447	2075	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	DLQ G-10		2083	-0-	2083	8530	2072	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	2900	N	1962	-0-	-938	7592	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1300	-0-	-436	-0-	1278	2	22	9	Y	20	22	1			11
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	326	2	12	9	Y	11	17	1			5
03	DLQ G-10		37	-0-	37	375	20	2	17	9	Y	15	10	1			10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	385	7	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
*05	DLQ G-10		63	-0-	63	448	63	2			Y	-0-					-0-
*06	632	X	184	-0-	-448	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	185	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		303	-0-	303	498	294	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		350	-0-	350	848	342	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		305	-0-	305	1153	294	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	1			1

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1543	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3046	1462	2	22	9	Y	20	21	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	4531	1473	2	12	9	Y	11	10	1			2
*05	DLQ G-10		285	-0-	285	4816	279	2	6	9	Y	5	6	1			1
*06	2900	N	-0-	-0-	-2900	1916					Y	-0-	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1185	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1213	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2527	1260	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3797	1256	2	14	9	Y	13	15	1			1
*05	DLQ G-10		1278	-0-	1278	5075	1266	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	2900	N	1220	-0-	-1680	3395	1210	2	10	9	Y	9	10	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	2283	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5115	2810	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7675	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
*05	DLQ G-10		2774	-0-	2774	10449	2763	2	11	9	Y	10	11	1			1
*06	2900	N	2987	-0-	87	10536	2979	2	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	624	415	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1351	727	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		758	-0-	758	2109	758	2			Y	-0-					-0-
*06	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1702	2	30	9	Y	27	32	1			5
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1346	2	31	9	Y	28	26	1			7
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2843	1432	2	34	9	Y	31	32	1			6
04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	1352	2	30	9	Y	27	26	1			7
*05	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5583	1327	2	31	9	Y	28	33	1			2
*06	2900	N	1041	-0-	-1859	3724	1015	2	26	9	Y	24	19	1			7

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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	352	2	55	9	Y	50	55	1			20
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	333	2	37	9	Y	34	38	1			16
03	DLQ G-10		327	-0-	327	697	275	2	52	9	Y	47	54	1			9
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1036	309	2	30	9	Y	27	34	1			2
*05	DLQ G-10		301	-0-	301	1337	283	2	18	9	Y	16	14	1			4
*06	1773	N	436	-0-	-1337	-0-	383	2	53	9	Y	48	41	1			11

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2777	2	17	9	Y	15	14	1			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5896	3082	2	20	9	Y	18	18	1			1
04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	8889	2972	2	21	9	Y	19	17	1			3
*05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11941	3032	2	20	9	Y	18	19	1			2
*06	14901	X	2960	-0-	-11941	-0-	2943	2	17	9	Y	15	14	1			3

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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	12	1			3
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	568	2	10	9	Y	9	11	1			1
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	2292	1699	2	15	9	Y	14	8	1			7
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5774	3457	2	25	9	Y	23	28	1			2
*05	DLQ G-10		2731	-0-	2731	8505	2698	2	33	9	Y	30	27	1			5
*06	2900	N	1109	-0-	-1791	6714	1087	2	22	9	Y	20	16	1			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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	940	939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2251	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	3482	1230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4679	1195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2900	N	1037	-0-	-1863	2816	1036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1794	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1491	1471	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3253	1740	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5354	2084	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	7697	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2900	N	2154	-0-	-746	6951	2142	2	12	9	Y	11	12	1			1

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	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2197	1157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3381	1184	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4390	1009	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1123	-0-	-1777	2613	1123	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2776	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	2443	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	DLQ G-10		2388	-0-	2388	4873	2342	2	46	9	Y	42	41	1			5
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	7587	2671	2	43	9	Y	39	39	1			5
*05	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9866	2238	2	41	9	Y	37	35	1			7
*06	2900	N	1778	-0-	-1122	8744	1741	2	37	9	Y	34	37	1			4

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	2852	N	2363	-0-	-489	-0-	2342	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	2247	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4585	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6509	1907	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	8110	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
*06	2900	N	1772	-0-	-1128	6982	1755	2	17	9	Y	15	16	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	406	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		468	-0-	468	892	448	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1339	428	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		480	-0-	480	1819	465	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	2335	N	516	-0-	-1819	-0-	506	2	10	9	Y	9	10	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1838	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	1789	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3631	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5359	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	7279	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	2900	N	1694	-0-	-1206	6073	1686	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2449	N	1973	-0-	-476	-0-	1966	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1967	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	4670	2693	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	7002	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	9021	2015	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2900	N	2600	-0-	-300	8721	2596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	73	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	94	21	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		38	-0-	38	132	38	2			Y	-0-					-0-
*06	160	N	28	-0-	-132	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	304	108	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	463	159	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		136	-0-	136	599	136	2			Y	-0-					-0-
*06	747	N	148	-0-	-599	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2982	-0-	-118	721	2982	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2770	2049	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3818	1048	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6168	2350	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7884	1716	2			Y	-0-					-0-
*06	9556	X	1672	-0-	-7884	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1547	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	3111	1541	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4856	1733	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	6538	1671	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	1730	-0-	-1170	5368	1720	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		227	-0-	227	377	227	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	525	148	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		131	-0-	131	656	131	2			Y	-0-					-0-
*06	757	N	101	-0-	-656	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		742	-0-	742	742	728	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1471	711	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		755	-0-	755	2226	740	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	DLQ G-10		827	-0-	827	3053	814	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2900	N	726	-0-	-2174	879	713	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	831	2	18	9	Y	16	19	1			3
02	DLQ G-10		785	-0-	785	785	767	2	18	9	Y	16	15	1			4
03	DLQ G-10		976	-0-	976	1761	955	2	21	9	Y	19	19	1			4
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2475	699	2	15	9	Y	14	16	1			2
*05	DLQ G-10		785	-0-	785	3260	775	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	2900	N	779	-0-	-2121	1139	764	2	15	9	Y	14	11	1			4

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	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2172	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1962	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2193	-0-	2193	4185	2159	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	6103	1904	2	14	9	Y	13	15	1			1
*05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	8122	2019	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2900	N	1902	-0-	-998	7124	1902	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2408	2	40	9	Y	36	42	1			7
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2416	2	44	9	Y	40	37	1			10
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4270	1759	2	51	9	Y	46	47	1			9
04	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7132	2818	2	44	9	Y	40	38	1			11
*05	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9632	2456	2	44	9	Y	40	48	1			3
*06	2900	N	2177	-0-	-723	8909	2138	2	39	9	Y	35	28	1			10

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
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2148	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2033	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4353	2297	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6488	2124	2	11	9	Y	10	9	1			3
*05	DLQ G-10		2330	-0-	2330	8818	2319	2	11	9	Y	10	12	1			1
*06	2900	N	2131	-0-	-769	8049	2121	2	10	9	Y	9	7	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	102	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	113	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1353	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3593	-0-	593	593	118	1	3475	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1486	2	79	9	Y	72	72	1			14
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1491	2	90	9	Y	82	89	1			7
03	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3318	1632	2	105	9	Y	95	96	1			6
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4983	1552	2	113	9	Y	103	94	1			15
*05	DLQ G-10		1741	-0-	1741	6724	1636	2	105	9	Y	95	101	1			9
*06	2900	N	1728	-0-	-1172	5552	1639	2	89	9	Y	81	75	1			15

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1332	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2688	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4096	1408	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6135	2039	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1859	-0-	-1041	5094	1859	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	Y	53	57	1			14
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	610	2	48	9	Y	44	31	1			27
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1387	678	2	51	9	Y	46	63	1			10
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2065	632	2	46	9	Y	42	41	1			11
*05	DLQ G-10		728	-0-	728	2793	677	2	51	9	Y	46	45	1			12
*06	2900	N	1671	-0-	-1229	1564	1647	2	24	9	Y	22	31	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2899	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6126	3219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9133	3001	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12249	3112	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	15225	X	2976	-0-	-12249	-0-	2974	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	178	1	1265	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3045	182	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4411	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	5850	177	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1048	-0-	-1852	3998	137	1	911	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1371	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1542	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2810	1234	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	DLQ G-10		1634	-0-	1634	4444	1617	2	17	9	Y	15	10	1			7
*05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	5986	1524	2	18	9	Y	16	21	1			2
*06	2900	N	1292	-0-	-1608	4378	1279	2	13	9	Y	12	10	1			4

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10	22	1			16
02	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
03	DLQ G-10		2083	-0-	2083	4015	2058	2	25	9	Y	23	20	1			18
04	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6101	2071	2	15	9	Y	14	20	1			12
*05	DLQ G-10		2227	-0-	2227	8328	2199	2	28	9	Y	25	21	1			16
*06	2900	N	2095	-0-	-805	7523	2085	2	10	9	Y	9	20	1			5

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3073	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2786	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		3165	-0-	3165	5955	3158	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9046	3084	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	DLQ G-10		3162	-0-	3162	12208	3145	2	17	9	Y	15	15	1			1
*06	15136	X	2928	-0-	-12208	-0-	2904	2	24	9	Y	22	20	1			3

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	2298	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2565	-0-	2565	4896	2525	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	7136	2205	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		2514	-0-	2514	9650	2481	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	2900	N	2423	-0-	-477	9173	2393	2	30	9	Y	27	30	1			3

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3732	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3320	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6878	3501	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9664	2766	2	20	9	Y	18	18	1			2
*05	DLQ G-10		3313	-0-	3313	12977	3294	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	16246	X	3269	-0-	-12977	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	2573	N	2303	-0-	-270	-0-	2244	2	59	9	Y	54	58	1			24
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	2008	2	54	9	Y	49	55	1			18
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4417	2307	2	48	9	Y	44	52	1			10
04	DLQ G-10		2282	-0-	2282	6699	2231	2	51	9	Y	46	50	1			6
*05	DLQ G-10		2349	-0-	2349	9048	2305	2	44	9	Y	40	25	1			21
*06	2900	N	2255	-0-	-645	8403	2215	2	40	9	Y	36	51	1			6

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

01	3100	N	3358	-0-	258	258	3349	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	3251	2984	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6617	3358	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10076	3447	2	12	9	Y	11	11	1			5
*05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	14002	3918	2	8	9	Y	7	6	1			6
*06	17781	X	3779	-0-	-14002	-0-	3768	2	11	9	Y	10	13	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	966	2	31	9	Y	28	22	1			10
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	822	2	34	9	Y	31	38	1			3
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1537	645	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1971	397	2	37	9	Y	34	33	1			5
*05	DLQ G-10		409	-0-	409	2380	372	2	37	9	Y	34	34	1			5
*06	2788	N	408	-0-	-2380	-0-	369	2	39	9	Y	35	35	1			5

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	2540	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5249	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7617	2368	1			Y	-0-					-0-
*05	9985	X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1338	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1434	2	11	9	Y	10	14	1			3
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3120	1663	2	12	9	Y	11	7	1			7
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4725	1588	2	17	9	Y	15	16	1			6
*05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6322	1584	2	13	9	Y	12	9	1			9
*06	2900	N	1194	-0-	-1706	4616	1179	2	15	9	Y	14	19	1			4

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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	47	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	3265	40	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4268	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1535	-0-	1535	5803	39	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	45	-0-	-2855	2948	45	1			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1977	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		3084	-0-	3084	5068	3076	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		2677	-0-	2677	7745	2670	2	7	9	Y	6	8	1			2
*05	DLQ G-10		2823	-0-	2823	10568	2817	2	6	9	Y	5	4	1			3
*06	2900	N	3019	-0-	119	10687	3013	2	6	9	Y	5	4	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2791	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2489	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		2808	-0-	2808	5304	2797	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8013	2700	2	9	9	Y	8	7	1			2
*05	DLQ G-10		2871	-0-	2871	10884	2861	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	13717	X	2833	-0-	-10884	-0-	2824	2	9	9	Y	8	8	1			1

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		443	-0-	443	891	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		384	-0-	384	1275	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		477	-0-	477	1752	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	1764	N	12	-0-	-1752	-0-	12	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2135	2	7	9	Y	6	12	1			2
03	DLQ G-10		2456	-0-	2456	4598	2449	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6644	2040	2	6	9	Y	5					7
*05	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9210	2560	2	6	9	Y	5	6	1			6
*06	2900	N	2966	-0-	66	9276	2966	2			Y	-0-	5	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	Y	45	29	1			36
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	1506	2	36	9	Y	33	60	1			9
03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	3037	1483	2	12	9	Y	11	15	1			5
04	DLQ G-10		306	-0-	306	3343	297	2	9	9	Y	8	7	1			6
*05	DLQ G-10		311	-0-	311	3654	301	2	10	9	Y	9	8	1			7
*06	2900	N	291	-0-	-2609	1045	290	2	1	9	Y	1	6	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	Y	10	16	1			7
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2873	2	7	9	Y	6					13
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	5617	2719	2	18	9	Y	16	14	1			15
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	8493	2868	2	8	9	Y	7	15	1			7
*05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11689	3189	2	7	9	Y	6					13
*06	14765	X	3076	-0-	-11689	-0-	3070	2	6	9	Y	5	12	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1508	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1388	2	7	9	Y	6	10	1			2
03	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2925	1529	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	4378	1452	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5885	1506	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	2900	N	1446	-0-	-1454	4431	1445	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	461	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	547	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					-0-
*06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1761	2	113	9	Y	103	103	1			20
02	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	1620	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3675	1773	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5568	1730	2	163	9	Y	148	135	1			22
*05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	7540	1821	2	151	9	Y	137	146	1			13
*06	2900	N	1780	-0-	-1120	6420	1652	2	128	9	Y	116	108	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2529	2	18	9	Y	16	10	1			9
02	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	2433	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	5081	2613	2	18	9	Y	16	20	1			2
04	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7418	2320	2	17	9	Y	15	10	1			7
*05	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9901	2466	2	17	9	Y	15	20	1			2
*06	2900	N	2283	-0-	-617	9284	2269	2	14	9	Y	13	11	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

01	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3698	2	7	9	N	6	5	1			3
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	5	1			1
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3513	2	4	9	N	4	3	1			1
*05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3617	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

01	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1134	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	1488	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3231	1733	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	4852	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	6553	1697	2	4	9	Y	4	5	1			1
*06	2900	N	1657	-0-	-1243	5310	1654	2	3	9	Y	3	2	1			2

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1010	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2163	1044	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3244	1028	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4402	1107	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	2900	N	1081	-0-	-1819	2583	1037	2	44	9	Y	40	45	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

01	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	1536	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1202	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2551	1331	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	4383	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	DLQ G-10		1992	-0-	1992	6375	1984	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	2900	N	1976	-0-	-924	5451	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3326	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3041	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6603	3486	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
*05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2162	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4571	2341	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6810	2172	2	67	9	Y	61	55	1			10
*05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	9036	2130	2	96	9	Y	87	81	1			16
*06	2900	N	2327	-0-	-573	8463	2241	2	86	9	Y	78	86	1			8

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	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2516	1314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4120	1571	2	33	9	Y	30	24	1			6
*05	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6160	1971	2	69	9	Y	63	57	1			12
*06	2900	N	1853	-0-	-1047	5113	1795	2	58	9	Y	53	59	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	2821	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6325	3504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9416	3091	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3379	-0-	3379	12795	3379	2			Y	-0-					-0-
*06	16414	X	3619	-0-	-12795	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2019	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4235	2201	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	6935	2692	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	8940	1998	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	2900	N	2064	-0-	-836	8104	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1026	616	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1705	673	2	6	9	Y	5	5	1			2
*05	DLQ G-10		484	-0-	484	2189	480	2	4	9	Y	4	3	1			3
*06	2492	N	303	-0-	-2189	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	1865	1859	2	6	9	Y	5	9	1			1
03	DLQ G-10		2135	-0-	2135	4000	2127	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6065	2057	2	8	9	Y	7	6	1			1
*05	DLQ G-10		2145	-0-	2145	8210	2133	2	12	9	Y	11	11	1			1
*06	2900	N	2059	-0-	-841	7369	2047	2	12	9	Y	11	10	1			2

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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	2558	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5568	2951	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2812	-0-	2812	8380	2783	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	DLQ G-10		3015	-0-	3015	11395	2989	2	26	9	Y	24	23	1			4
*06	2900	N	2733	-0-	-167	11228	2723	2	10	9	Y	9	12	1			1

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
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		803	-0-	803	1506	803	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		739	-0-	739	2245	739	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		588	-0-	588	2833	588	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	533	-0-	-2367	466	533	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2109	1110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3177	1068	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1092	-0-	1092	4269	1092	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1044	-0-	-1856	2413	1044	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2779	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	2540	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3041	-0-	3041	5631	2984	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	8345	2682	2	32	9	Y	29	32	1			3
*05	DLQ G-10		2615	-0-	2615	10960	2590	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	13416	X	2456	-0-	-10960	-0-	2433	2	23	9	Y	21	23	1			2

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					2
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1237	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2602	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		452	-0-	452	3054	452	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	2	2	1			1
*06	2900	N	635	-0-	-2265	789	634	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	961	X	851	-0-	-110	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1818	908	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	2714	896	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		679	-0-	679	3393	679	2			Y	-0-					-0-
*06	4244	X	851	-0-	-3393	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

01	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3180	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	3041	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		3008	-0-	3008	6056	3005	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8586	2527	2	3	9	Y	3					4
*05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	11917	3329	2	2	9	Y	2	4	1			2
*06	15160	X	3243	-0-	-11917	-0-	3240	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2353	1218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3408	1055	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4677	1269	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1154	-0-	-1746	2931	1154	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1201	2	44	9	Y	40	38	1			4
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1070	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2323	1174	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3412	1050	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4549	1101	2	36	9	Y	33	31	1			6
*06	2900	N	1125	-0-	-1775	2774	1092	2	33	9	Y	30	33	1			3

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1561	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3272	1667	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	4917	1624	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	6666	1729	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	2900	N	1606	-0-	-1294	5372	1587	2	19	9	Y	17	18	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2230	2	62	9	Y	56	35	1			39
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	1962	1914	2	48	9	Y	44	75	1			8
03	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4183	2170	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6475	2241	2	51	9	Y	46	59	1			12
*05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8815	2290	2	50	9	Y	45	29	1			28
*06	2900	N	2467	-0-	-433	8382	2426	2	41	9	Y	37	57	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7768	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7092	2	39	9	Y	35	42	1			4
03	DLQ G-10		8354	-0-	8354	15485	8306	2	48	9	Y	44	25	1			23
04	DLQ G-10		7752	-0-	7752	23237	7709	2	43	9	Y	39	57	1			5
*05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	31377	8081	2	59	9	Y	54	49	1			10
*06	37628	X	6251	-0-	-31377	-0-	6201	2	50	9	Y	45	34	1			21

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	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	581	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	1214	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3520	-0-	3520	4734	89	1	3431	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	87	-0-	-2813	1921	87	1			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
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	2	40	9	Y	36	37	1			18
02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3541	2	31	9	Y	28	38	1			8
03	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7228	3624	2	32	9	Y	29	20	1			17
04	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10996	3722	2	46	9	Y	42	43	1			16
*05	DLQ G-10		3822	-0-	3822	14818	3785	2	37	9	Y	34	25	1			25
*06	18455	X	3637	-0-	-14818	-0-	3597	2	40	9	Y	36	51	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2427	1186	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3691	1264	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5026	1335	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1865	-0-	-1035	3991	1865	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
01	2540	N	1930	-0-	-610	-0-	1910	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	48	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-
*06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	133	79	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	188	55	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		52	-0-	52	240	52	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	2	31	9	N	28	36	1			10
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	24	1			13
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1178	2	34	9	N	31	38	1			6
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1166	2	34	9	N	31	25	1			12
*05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1230	2	32	9	N	29	37	1			4
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	25	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3418	-0-		-54	-0-	3384	2	34	9	Y	31	24	1			14
02	DLQ G-10		3010	-0-		3010	3010	2996	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		3497	-0-		3497	6507	3475	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3335	-0-		3335	9842	3314	2	21	9	Y	19	16	1			4
*05	DLQ G-10		3490	-0-		3490	13332	3477	2	13	9	Y	12	15	1			1
*06	16399	X	3067	-0-		-13332	-0-	3059	2	8	9	Y	7	7	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	1446	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	DLQ G-10		1105	-0-		1105	1105	1101	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		1241	-0-		1241	2346	1234	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1199	-0-		1199	3545	1196	2	3	9	Y	3	6	1			1
*05	DLQ G-10		1144	-0-		1144	4689	1140	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	2900	N	1065	-0-		-1835	2854	1061	2	4	9	Y	4	3	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		524	-0-		524	524	524	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		306	-0-		306	830	306	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-		171	1001	171	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		400	-0-		400	1401	400	2			Y	-0-					-0-
*06	1519	N	118	-0-		-1401	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1278	-0-		-117	-0-	1274	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1203	-0-		1203	1203	1199	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1868	-0-		1868	3071	1862	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	DLQ G-10		1334	-0-		1334	4405	1331	2	3	9	Y	3	5	1			1
*05	DLQ G-10		872	-0-		872	5277	869	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	5363	X	86	-0-		-5277	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	3633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7435	3735	2	63	9	Y	57	50	1			7
04	DLQ G-10		3729	-0-	3729	11164	3648	2	81	9	Y	74	72	1			9
*05	DLQ G-10		3756	-0-	3756	14920	3680	2	76	9	Y	69	65	1			13
*06	18530	X	3610	-0-	-14920	-0-	3542	2	68	9	Y	62	68	1			7

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3088	2	52	9	Y	47	46	1			9
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	2835	2	59	9	Y	54	59	1			4
03	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5890	2928	2	68	9	Y	62	62	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	8912	2947	2	75	9	Y	68	62	1			10
*05	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11787	2813	2	62	9	Y	56	62	1			4
*06	14557	X	2770	-0-	-11787	-0-	2740	2	30	9	Y	27	26	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	211	-0-	-440	-0-	207	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	237	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		255	-0-	255	492	253	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	DLQ G-10		248	-0-	248	740	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	965	N	225	-0-	-740	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	31	1			15
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1481	2	32	9	Y	29	41	1			3
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3430	1874	2	43	9	Y	39	37	1			5
04	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6802	3302	2	70	9	Y	64	60	1			9
*05	DLQ G-10		2007	-0-	2007	8809	1967	2	40	9	Y	36	40	1			5
*06	2900	N	1609	-0-	-1291	7518	1574	2	35	9	Y	32	31	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2978	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2625	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	5671	2997	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8585	2888	2	26	9	Y	24	20	1			5
*05	DLQ G-10		2980	-0-	2980	11565	2961	2	19	9	Y	17	21	1			1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11565					Y	NO RPT					1

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
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1878	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3987	2098	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5971	1975	2	9	9	Y	8	8	1			3
*05	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7899	1922	2	6	9	Y	5	4	1			4
*06	2900	N	1455	-0-	-1445	6454	1447	2	8	9	Y	7	9	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 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
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5	3	1			6
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2578	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	DLQ G-10		2218	-0-	2218	4800	2211	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6330	1527	2	3	9	Y	3	6	1			1
*05	DLQ G-10		1942	-0-	1942	8272	1938	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	2900	N	2678	-0-	-222	8050	2672	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
01	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3131	1686	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4574	1194	2	249	9	Y	226	200	1			27
*05	DLQ G-10		1355	-0-	1355	5929	1067	2	288	9	Y	262	237	1			52
*06	2900	N	892	-0-	-2008	3921	712	2	180	9	Y	164	196	1			20

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
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1895	2	86	9	Y	78	78	1			15
02	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1710	2	98	9	Y	89	97	1			7
03	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3800	1900	2	92	9	Y	84	89	1			2
04	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5773	1850	2	123	9	Y	112	97	1			17
*05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7783	1908	2	102	9	Y	93	106	1			4
*06	2900	N	1931	-0-	-969	6814	1906	2	25	9	Y	23	23	1			4

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
01	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4431	2	36	9	Y	33	34	1			7
02	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3914	2	26	9	Y	24	28	1			3
03	DLQ G-10		4208	-0-	4208	8148	4175	2	33	9	Y	30	17	1			16
04	DLQ G-10		3426	-0-	3426	11574	3398	2	28	9	Y	25	38	1			3
*05	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13985	2370	2	41	9	Y	37	33	1			7
*06	16139	X	2154	-0-	-13985	-0-	2118	2	36	9	Y	33	25	1			15

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	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1875	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1767	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3637	1807	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5419	1750	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		1856	-0-	1856	7275	1827	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	2900	N	1778	-0-	-1122	6153	1752	2	26	9	Y	24	26	1			3

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	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1908	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1808	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3878	2040	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5620	1729	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7619	1987	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2900	N	1854	-0-	-1046	6573	1844	2	10	9	Y	9	10	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1613	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2250	637	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		689	-0-	689	2939	689	2			Y	-0-					-0-
*06	3473	X	534	-0-	-2939	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		569	-0-	569	1085	569	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1626	541	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		566	-0-	566	2192	566	2	Y	-0-			-0-
*06	2722	N	530	-0-	-2192	-0-	530	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2278	2 51 9	Y	46	49	1	13
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2172	2 41 9	Y	37	27	1	23
03	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4796	2538	2 45 9	Y	41	55	1	9
04	DLQ G-10		2377	-0-	2377	7173	2337	2 40 9	Y	36	36	1	9
*05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	9624	2406	2 45 9	Y	41	39	1	11
*06	12131	X	2507	-0-	-9624	-0-	2463	2 44 9	Y	40	41	1	10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1524	2 135 9	Y	123	118	1	13
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1308	2 117 9	Y	106	108	1	11
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2900	1340	2 135 9	Y	123	121	1	13
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	4303	1290	2 113 9	Y	103	103	1	13
*05	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5839	1419	2 117 9	Y	106	99	1	20
*06	2900	N	2059	-0-	-841	4998	1956	2 103 9	Y	94	104	1	10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	2 33 9	Y	30	29	1	3
02	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2774	2 30 9	Y	27	27	1	3
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	5913	3076	2 33 9	Y	30	30	1	3
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	8900	2957	2 30 9	Y	27	27	1	3
*05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	11910	2981	2 29 9	Y	26	24	1	5
*06	14817	X	2907	-0-	-11910	-0-	2881	2 26 9	Y	24	26	1	3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		97	-0-	97	154	97	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	231	77	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		56	-0-	56	287	56	2	Y	-0-			-0-
*06	287	N	-0-	-0-	-287	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3317	2 52 9	Y	47	45	1	5
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	2975	2 44 9	Y	40	41	1	4
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5604	2538	2 47 9	Y	43	43	1	4
04	DLQ G-10		1986	-0-	1986	7590	1955	2 31 9	Y	28	27	1	5
*05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	11161	3527	2 44 9	Y	40	37	1	8
*06	15542	X	4381	-0-	-11161	-0-	4342	2 39 9	Y	35	39	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	303	1	2342	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	267	1	1846	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4348	308	1	1900	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6435	289	1	1785	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8548	310	1	1790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	2900	N	1998	-0-	-902	7646	300	1	1687	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	2642	2	33	9	N	30	23	1			13
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13	9	N	12	22	1			3
03	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2667	2	21	9	N	19	21	1			1
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	N	17	15	1			3
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20	22	1			1
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	16	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5185	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	4848	2	59	9	Y	54	55	1			6
03	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10124	5149	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		5073	-0-	5073	15197	5011	2	62	9	Y	56	56	1			7
*05	DLQ G-10		5148	-0-	5148	20345	5090	2	58	9	Y	53	50	1			10
*06	25351	X	5006	-0-	-20345	-0-	4953	2	53	9	Y	48	53	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2691	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5749	2958	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8703	2904	2	50	9	Y	45	44	1			6
*05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	11781	3032	2	46	9	Y	42	40	1			8
*06	2900	N	2744	-0-	-156	11625	2702	2	42	9	Y	38	42	1			4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

01	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6447	3406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3129	-0-	3129	9576	3129	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3297	-0-	3297	12873	3297	2			Y	-0-					-0-
*06	16090	X	3217	-0-	-12873	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5890	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	4705	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10059	5277	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4236	-0-	4236	14295	4199	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	18545	4214	2	36	9	Y	33	31	1			6
*06	23049	X	4504	-0-	-18545	-0-	4457	2	47	9	Y	43	42	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4032	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	4172	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4560	-0-	4560	8762	4527	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	12896	4102	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	16946	4021	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	20999	X	4053	-0-	-16946	-0-	4027	2	26	9	Y	24	26	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3700	2	58	9	Y	53	37	1			60
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3083	2	57	9	Y	52	100	1			12
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6375	3165	2	70	9	Y	64	36	1			40
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9321	2894	2	52	9	Y	47	72	1			15
*05	DLQ G-10		3275	-0-	3275	12596	3224	2	51	9	Y	46	35	1			26
*06	15812	X	3216	-0-	-12596	-0-	3169	2	47	9	Y	43	38	1			31

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3482	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3278	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		3453	-0-	3453	6740	3442	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10059	3309	2	10	9	Y	9	6	1			4
*05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13528	3459	2	10	9	Y	9	12	1			1
*06	16834	X	3306	-0-	-13528	-0-	3297	2	9	9	Y	8	6	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1784	2	46	9	Y	42	30	1			34
02	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1365	2	35	9	Y	32	57	1			9
03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3278	1867	2	11	9	Y	10	14	1			5
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5085	1798	2	9	9	Y	8	7	1			6
*05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6987	1894	2	8	9	Y	7	7	1			6
*06	2900	N	1579	-0-	-1321	5666	1573	2	6	9	Y	5	7	1			4

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2151	-0-	-275	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3826	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3444	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7243	3715	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	10719	3434	2	42	9	Y	38	37	1			5
*05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14394	3636	2	39	9	Y	35	33	1			7
*06	17828	X	3434	-0-	-14394	-0-	3401	2	33	9	Y	30	34	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1747	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	3914	2159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5973	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8097	2120	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	1917	-0-	-983	7114	1915	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6368	2	46	9	Y	42	41	1			4
02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	5619	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12041	6336	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		5940	-0-	5940	17981	5897	2	43	9	Y	39	38	1			5
*05	DLQ G-10		6092	-0-	6092	24073	6052	2	40	9	Y	36	34	1			7
*06	29942	X	5869	-0-	-24073	-0-	5834	2	35	9	Y	32	36	1			3

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	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3263	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6662	3369	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9983	3307	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13303	3308	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	16446	X	3143	-0-	-13303	-0-	3131	2	12	9	Y	11	12	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3013	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2712	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	5853	2971	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9131	3278	2			Y	-0-	9	1			-0-
*05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	12582	3451	2			Y	-0-					-0-
*06	15817	X	3235	-0-	-12582	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	310 43	1 9	4765	2	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	280 39	1 9	111	2	Y	35	35	1			4
03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2947	310 30	1 9	2177	2	Y	27	29	1			2
04	DLQ G-10		3554	-0-	3554	6501	300	1	3254	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9556	310	1	2745	2	Y	-0-					-0-
*06	9856	X	300	-0-	-9556	-0-	300	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3835	-0-	3835	7260	3835	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3735	-0-	3735	10995	3735	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3801	-0-	3801	14796	3801	2			Y	-0-					-0-
*06	18535	X	3739	-0-	-14796	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2990	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	2534	2	17	9	Y	15	11	1			9
03	DLQ G-10		2891	-0-	2891	5442	2873	2	18	9	Y	16	21	1			4
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7889	2432	2	15	9	Y	14	14	1			4
*05	DLQ G-10		614	-0-	614	8503	607	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
*06	8503	X	-0-	-0-	-8503	-0-					Y	-0-					-0-

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	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2049	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	1804	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3586	1755	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1891	-0-	1891	5477	1885	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7248	1771	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1897	-0-	-1003	6245	1897	2			Y	-0-					-0-

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	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2863	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	2560	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5404	2821	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2640	-0-	2640	8044	2629	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	10760	2705	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	2507	-0-	-393	10367	2497	2	10	9	Y	9	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3451	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3025	2	98	9	Y	89	91	1			9
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6653	3416	2	114	9	Y	104	102	1			11
04	DLQ G-10		3385	-0-	3385	10038	3280	2	105	9	Y	95	94	1			12
*05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	13475	3339	2	98	9	Y	89	84	1			17
*06	16736	X	3261	-0-	-13475	-0-	3183	2	78	9	Y	71	82	1			6

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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	732	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		183	-0-	183	915	183	2			Y	-0-					-0-
*06	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4944	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	4480	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	DLQ G-10		4989	-0-	4989	9508	4946	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14149	4602	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		4660	-0-	4660	18809	4623	2	37	9	Y	34	32	1			6
*06	23506	X	4697	-0-	-18809	-0-	4664	2	33	9	Y	30	33	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1464	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1433	2	21	9	Y	19	24	1			4
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2975	1502	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4505	1520	2	10	9	Y	9					13
*05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	6105	1589	2	11	9	Y	10	17	1			6
*06	2900	N	1559	-0-	-1341	4764	1544	2	15	9	Y	14	18	1			2

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	1434	2	29	9	Y	26	35	1			12
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3015	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3274	-0-	3274	6329	3237	2	37	9	Y	34	39	1			8
04	DLQ G-10		3095	-0-	3095	9424	3058	2	37	9	Y	34	38	1			4
*05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	12605	3148	2	33	9	Y	30	19	1			15
*06	15498	X	2893	-0-	-12605	-0-	2861	2	32	9	Y	29	39	1			5

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3316	2	76	9	Y	69	66	1			7
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2751	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6023	3132	2	75	9	Y	68	67	1			7
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	9054	2962	2	69	9	Y	63	62	1			8
*05	DLQ G-10		2977	-0-	2977	12031	2913	2	64	9	Y	58	55	1			11
*06	14731	X	2700	-0-	-12031	-0-	2642	2	58	9	Y	53	58	1			6

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	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1942	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4071	2061	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5841	1737	2	33	9	Y	30	30	1			4
*05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7780	1913	2	26	9	Y	24	24	1			4
*06	2900	N	2579	-0-	-321	7459	2553	2	26	9	Y	24	25	1			3

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	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	3437	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2125	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		2647	-0-	2647	4826	2592	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7473	2594	2	53	9	Y	48	47	1			6
*05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10103	2578	2	52	9	Y	47	44	1			9
*06	12809	X	2706	-0-	-10103	-0-	2659	2	47	9	Y	43	47	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	1			6
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2556	2	54	9	Y	49	49	1			6
*05	DLQ G-10		2686	-0-	2686	5296	2634	2	52	9	Y	47	44	1			9
*06	2900	N	2604	-0-	-296	5000	2559	2	45	9	Y	41	46	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*06	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2052	2	Y	53	44	1			18
							58	9									
02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	44	1	1678	2	Y	50	36	1			32
							55	9									
03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3573	49	1	1686	2	Y	55	71	1			16
							61	9									
04	DLQ G-10		1637	-0-	1637	5210	55	1	1525	2	Y	52	55	1			13
							57	9									
*05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	7010	44	1	1680	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
*06	2900	N	153	-0-	-2747	4263	52	1	101	9	Y	92	82	1			20

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	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	123	118	1			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	107	1			11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	119	1			13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	110	1			14
*05	DLQ G-10		4518	-0-	4518	4518	4404	2	114	9	Y	104	98	1			20
*06	8843	X	4325	-0-	-4518	-0-	4223	2	102	9	Y	93	103	1			10

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3682	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3385	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		3756	-0-	3756	7153	3743	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10747	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		3754	-0-	3754	14501	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	18107	X	3606	-0-	-14501	-0-	3596	2	10	9	Y	9	10	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3148	2	43	9	Y	39	31	1			17
02	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2767	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		2979	-0-	2979	5766	2950	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8750	2958	2	26	9	Y	24	20	1			5
*05	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11820	3040	2	30	9	Y	27	30	1			2
*06	14725	X	2905	-0-	-11820	-0-	2879	2	26	9	Y	24	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	1721	2	58	9	Y	53	60	1			21
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2161	2	52	9	Y	47	46	1			22
03	DLQ G-10		2511	-0-	2511	4724	2444	2	67	9	Y	61	71	1			12
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7070	2292	2	54	9	Y	49	58	1			3
*05	DLQ G-10		2377	-0-	2377	9447	2308	2	69	9	Y	63	56	1			10
*06	2900	N	2487	-0-	-413	9034	2425	2	62	9	Y	56	52	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4190	2	22	9	Y	20	15	1			7
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3900	2	20	9	Y	18	23	1			2
03	DLQ G-10		4357	-0-	4357	8277	4336	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		4202	-0-	4202	12479	4180	2	22	9	Y	20	19	1			3
*05	DLQ G-10		4434	-0-	4434	16913	4412	2	22	9	Y	20	20	1			3
*06	21165	X	4252	-0-	-16913	-0-	4230	2	22	9	Y	20	20	1			3

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3613	1834	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	5382	1769	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7072	1689	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	2900	N	1875	-0-	-1025	6047	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1575	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3351	1720	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5034	1657	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		852	-0-	852	5886	840	2	12	9	Y	11	13	1			1
*06	2900	N	415	-0-	-2485	3401	415	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2716	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2615	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2931	-0-	2931	5564	2911	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8369	2786	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		2881	-0-	2881	11250	2863	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	2900	N	2463	-0-	-437	10813	2449	2	14	9	Y	13	15	1			1

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4751	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		4626	-0-	4626	4626	4624	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	9681	5053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14549	4866	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		5012	-0-	5012	19561	5010	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	24301	X	4740	-0-	-19561	-0-	4738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4698	2501	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2305	-0-	2305	7003	2299	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	9458	2437	2	18	9	Y	16	14	1			3
*06	2900	N	2331	-0-	-569	8889	2317	2	14	9	Y	13	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2202	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	2043	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4334	2215	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6517	2147	2	36	9	Y	33	33	1			4
*05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8754	2202	2	35	9	Y	32	30	1			6
*06	2900	N	2218	-0-	-682	8072	2187	2	31	9	Y	28	31	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2432	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	2257	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		3128	-0-	3128	5394	3117	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	6915	1512	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	11402	4459	2	28	9	Y	25	21	1			5
*06	14967	X	3565	-0-	-11402	-0-	3537	2	28	9	Y	25	27	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	4418	2353	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	6763	2331	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		2382	-0-	2382	9145	2369	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2900	N	2331	-0-	-569	8576	2318	2	13	9	Y	12	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	1554	2	78	9	Y	71	54	1			26
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1358	2	70	9	Y	64	83	1			7
03	DLQ G-10		1536	-0-	1536	2964	1459	2	77	9	Y	70	69	1			8
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	4216	1179	2	73	9	Y	66	67	1			7
*05	DLQ G-10		1894	-0-	1894	6110	1818	2	76	9	Y	69	67	1			9
*06	2900	N	1828	-0-	-1072	5038	1750	2	78	9	Y	71	71	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	Y	76	94	1			21
02	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1611	2	72	9	Y	65	68	1			18
03	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3580	1811	2	86	9	Y	78	83	1			13
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5334	1675	2	79	9	Y	72	64	1			21
*05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7100	1698	2	68	9	Y	62	64	1			19
*06	2900	N	1642	-0-	-1258	5842	1606	2	36	9	Y	33	48	1			4

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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4327	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	3902	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8289	4278	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12437	4095	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	16677	4189	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	20744	X	4067	-0-	-16677	-0-	4023	2	44	9	Y	40	45	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3876	-0-	3876	7509	3876	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11235	3719	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	DLQ G-10		3886	-0-	3886	15121	3876	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
*06	18862	X	3741	-0-	-15121	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3131	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2757	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6371	3571	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3428	-0-	3428	9799	3407	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13082	3263	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	16364	X	3282	-0-	-13082	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					3

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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	2428	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5033	2556	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2662	-0-	2662	7695	2639	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10455	2738	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	2900	N	2655	-0-	-245	10210	2635	2	20	9	Y	18	20	1			2

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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4613	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	4194	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8963	4660	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4497	-0-	4497	13460	4444	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		4624	-0-	4624	18084	4573	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	22041	X	3957	-0-	-18084	-0-	3939	2	18	9	Y	16	24	1			1

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1845	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3879	1998	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5799	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
*05	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7847	2031	2	17	9	Y	15	14	1			3
*06	2900	N	2017	-0-	-883	6964	2003	2	14	9	Y	13	15	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2650	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2090	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	4134	1986	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5966	1806	2	26	9	Y	24	28	1			2
*05	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7986	1986	2	34	9	Y	31	28	1			5
*06	2900	N	1905	-0-	-995	6991	1874	2	31	9	Y	28	26	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3718	-0-	-715	-0-	3644	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3368	2	61	9	Y	55	39	1			34
03	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7270	3776	2	65	9	Y	59	80	1			13
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10823	3495	2	58	9	Y	53	52	1			14
*05	DLQ G-10		3544	-0-	3544	14367	3541	2	3	9	Y	3	15	1			2
*06	17091	X	2724	-0-	-14367	-0-	2716	2	8	9	Y	7	7	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5740	2	72	9	Y	65	49	1			24
02	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4507	2	63	9	Y	57	75	1			6
03	DLQ G-10		5004	-0-	5004	9574	4932	2	72	9	Y	65	63	1			8
04	DLQ G-10		4794	-0-	4794	14368	4725	2	69	9	Y	63	62	1			9
*05	DLQ G-10		5172	-0-	5172	19540	5100	2	72	9	Y	65	65	1			9
*06	24397	X	4857	-0-	-19540	-0-	4787	2	70	9	Y	64	65	1			8

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3287	-0-	187	398	3219	2	68	9	Y	62					86
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2924	2469	2	57	9	Y	52	99	1			39
03	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5874	2904	2	46	9	Y	42					81
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8859	2930	2	55	9	Y	50	94	1			37
*05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12093	3157	2	77	9	Y	70					107
*06	15284	X	3191	-0-	-12093	-0-	3152	2	39	9	Y	35	94	1			48

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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2177	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4573	2372	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6791	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	9097	2295	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	2157	-0-	-743	8354	2116	2	41	9	Y	37	32	1			7

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
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1737	2	86	9	Y	78	80	1			17
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	1363	2	59	9	Y	54	65	1			6
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3279	1779	2	78	9	Y	71	40	1			37
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5024	1680	2	65	9	Y	59	89	1			7
*05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	6853	1734	2	95	9	Y	86	77	1			16
*06	2900	N	1762	-0-	-1138	5715	1677	2	85	9	Y	77	59	1			34

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
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4215	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3075	2	11	9	Y	10	18	1			3
03	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6525	3436	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		3289	-0-	3289	9814	3287	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	DLQ G-10		3391	-0-	3391	13205	3389	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	16544	X	3339	-0-	-13205	-0-	3333	2	6	9	Y	5	3	1			4

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
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3086	2	20	9	Y	18	19	1			10
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	2785	2	18	9	Y	16	19	1			7
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	5974	3152	2	19	9	Y	17	19	1			5
04	DLQ G-10		3087	-0-	3087	9061	3069	2	18	9	Y	16	19	1			2
*05	DLQ G-10		3237	-0-	3237	12298	3219	2	18	9	Y	16	10	1			8
*06	15440	X	3142	-0-	-12298	-0-	3123	2	19	9	Y	17	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2893	2	53	9	Y	48	46	1			5
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2646	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5555	2811	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8257	2655	2	47	9	Y	43	43	1			5
*05	DLQ G-10		2815	-0-	2815	11072	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
*06	2900	N	2625	-0-	-275	10797	2625	2			Y	-0-	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3079	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2890	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3201	-0-	3201	6124	3161	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	9146	2987	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	12329	3149	2	34	9	Y	31	29	1			6
*06	15398	X	3069	-0-	-12329	-0-	3039	2	30	9	Y	27	30	1			3

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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	6352	3282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3127	-0-	3127	9479	3127	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	12722	3243	2			Y	-0-					-0-
*06	15786	X	3064	-0-	-12722	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	2332	2	Y	44	37	1			15
							48	9									
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	74	1	2850	2	Y	41	30	1			26
							45	9									
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5880	81	1	2777	2	Y	48	62	1			12
							53	9									
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	8369	85	1	2354	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
*05	DLQ G-10		3160	-0-	3160	11529	78	1	3020	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
*06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85	1	103	9	Y	94	85	1			15

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3301	1280	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4317	1016	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	5502	1185	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2511	-0-	-389	5113	2511	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	145	1	2443	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	153	1	2452	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3718	64	1	1022	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6013	136	1	2145	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8720	153	1	2539	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
*06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148	1	2578	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3509	2	41	9	Y	37	44	1			19
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2544	2	21	9	Y	19	29	1			9
03	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4654	2082	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	7432	2769	2	9	9	Y	8	19	1			4
*05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	9482	2016	2	34	9	Y	31	31	1			4
*06	12667	X	3185	-0-	-9482	-0-	3185	2			Y	-0-					4

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2973	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6101	3022	2	56	9	Y	51	50	1			6
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8983	2870	2	12	9	Y	11	16	1			1
*05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11968	2985	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	14844	X	2876	-0-	-11968	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3829	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3406	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		3652	-0-	3652	7087	3620	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2369	-0-	2369	9456	2343	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11996	2516	2	24	9	Y	22	21	1			4
*06	13906	X	1910	-0-	-11996	-0-	1888	2	22	9	Y	20	22	1			2

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	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2890	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6072	3165	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9078	2998	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	12186	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	15150	X	2964	-0-	-12186	-0-	2957	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	193	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	271	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		78	-0-	78	349	78	2			Y	-0-					-0-
*06	386	N	37	-0-	-349	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	763	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1122	359	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		342	-0-	342	1464	342	2			Y	-0-					-0-
*06	1773	N	309	-0-	-1464	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	2990	-0-	-57	-0-	2949	2	41	9	Y	37	40	1			10
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2927	2	34	9	Y	31	22	1			19
03	DLQ G-10		3668	-0-	3668	6629	3632	2	36	9	Y	33	45	1			7
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	10522	3860	2	33	9	Y	30	29	1			8
*05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15336	4778	2	36	9	Y	33	32	1			9
*06	20132	X	4796	-0-	-15336	-0-	4761	2	35	9	Y	32	33	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2444	2	78	9	Y	71	87	1			20
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2077	2	65	9	Y	59	63	1			16
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4592	2370	2	80	9	Y	73	77	1			12
04	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6946	2280	2	74	9	Y	67	60	1			19
*05	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9369	2359	2	64	9	Y	58	59	1			18
*06	2900	N	2592	-0-	-308	9061	2299	2	293	9	Y	266	197	1			87

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4407	2306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	6683	2275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9011	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2900	N	2132	-0-	-768	8243	2131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4013	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3619	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7605	3962	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11372	3755	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		3895	-0-	3895	15267	3884	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	18916	X	3649	-0-	-15267	-0-	3639	2	10	9	Y	9	10	1			1

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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3593	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3339	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7097	3679	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10655	3519	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14330	3639	2	36	9	Y	33	31	1			6
*06	17830	X	3500	-0-	-14330	-0-	3468	2	32	9	Y	29	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3378	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3064	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		3340	-0-	3340	6426	3314	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	9602	3152	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	12826	3202	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	15923	X	3097	-0-	-12826	-0-	3071	2	26	9	Y	24	24	1			4

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	753	1	1611	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	753	1	883	2	Y	33	24	1			21
							36	9									
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3012	554	1	745	2	Y	37	48	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		684	-0-	684	3696	438	1	211	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
*05	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5126	602	1	782	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
*06	2900	N	7	-0-	-2893	2233	6	1	1	9	Y	1	4	1			3

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2604	1374	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3849	1245	2			Y	-0-					6
*05	DLQ G-10		1298	-0-	1298	5147	1298	2			Y	-0-					6
*06	2900	N	1161	-0-	-1739	3408	1161	2			Y	-0-					6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3215	2	72	9	Y	65	80	1			18
02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2761	2	61	9	Y	55	58	1			15
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5804	2908	2	74	9	Y	67	71	1			11
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	8847	2975	2	68	9	Y	62	55	1			18
*05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	11820	2916	2	57	9	Y	52	54	1			16
*06	14669	X	2849	-0-	-11820	-0-	2818	2	31	9	Y	28	41	1			3

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6233	X	4629	-0-	-1604	-0-	4586	2	43	9	N	39	47	1			14
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4258	2	37	9	N	34	32	1			16
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4883	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4804	2	41	9	N	37	30	1			14
*05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5009	2	40	9	N	36	45	1			5
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4809	2	35	9	N	32	30	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3874	2	84	9	Y	76	85	1			30
02	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3746	2	73	9	Y	66	65	1			31
03	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8126	4212	2	95	9	Y	86	100	1			17
04	DLQ G-10		3835	-0-	3835	11961	3758	2	77	9	Y	70	82	1			5
*05	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15867	3808	2	98	9	Y	89	80	1			14
*06	19649	X	3782	-0-	-15867	-0-	3694	2	88	9	Y	80	74	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1763	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3494	1858	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		1725	-0-	1725	5219	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6894	1671	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	1548	-0-	-1352	5542	1546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3463	1640	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4764	1301	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6214	1450	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1960	-0-	-940	5274	1960	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3510	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3150	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6631	3468	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9962	3325	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		3449	-0-	3449	13411	3443	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	16731	X	3320	-0-	-13411	-0-	3316	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2950	2	48	9	Y	44	32	1			16
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2762	2	43	9	Y	39	51	1			4
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	5884	3031	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8872	2941	2	47	9	Y	43	42	1			6
*05	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12047	3125	2	50	9	Y	45	45	1			6
*06	15042	X	2995	-0-	-12047	-0-	2947	2	48	9	Y	44	44	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4824	2	58	9	Y	53	50	1			6
02	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	4386	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9391	4898	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		4608	-0-	4608	13999	4556	2	52	9	Y	47	47	1			6
*05	DLQ G-10		4722	-0-	4722	18721	4674	2	48	9	Y	44	42	1			8
*06	23305	X	4584	-0-	-18721	-0-	4540	2	44	9	Y	40	44	1			4

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1695	2	69	9	Y	63	60	1			7
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1532	2	58	9	Y	53	54	1			6
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3323	1665	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4981	1596	2	62	9	Y	56	56	1			7
*05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6686	1647	2	58	9	Y	53	50	1			10
*06	2900	N	1582	-0-	-1318	5368	1530	2	52	9	Y	47	52	1			5

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	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3647	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3382	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7195	3710	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10904	3657	2	52	9	Y	47	46	1			6
*05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	14490	3539	2	47	9	Y	43	41	1			8
*06	18071	X	3581	-0-	-14490	-0-	3538	2	43	9	Y	39	43	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4772	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4359	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9038	4649	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13298	4246	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	17849	4538	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	22243	X	4394	-0-	-17849	-0-	4382	2	12	9	Y	11	12	1			1

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	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3962	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		3949	-0-	3949	3949	3901	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		4286	-0-	4286	8235	4232	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	12289	4003	2	51	9	Y	46	45	1			6
*05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	16480	4145	2	46	9	Y	42	40	1			8
*06	20491	X	4011	-0-	-16480	-0-	3969	2	42	9	Y	38	42	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3383	2	73	9	Y	66	50	1			24
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3238	2	65	9	Y	59	77	1			6
03	DLQ G-10		3687	-0-	3687	6990	3614	2	73	9	Y	66	64	1			8
04	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10521	3461	2	70	9	Y	64	63	1			9
*05	DLQ G-10		3764	-0-	3764	14285	3690	2	74	9	Y	67	67	1			9
*06	17861	X	3576	-0-	-14285	-0-	3503	2	73	9	Y	66	66	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	2208	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	3011	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6101	3067	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9117	2929	2	87	9	Y	79	69	1			11
*05	DLQ G-10		3204	-0-	3204	12321	3099	2	105	9	Y	95	88	1			18
*06	15340	X	3019	-0-	-12321	-0-	2925	2	94	9	Y	85	94	1			9

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3844	2	145	9	Y	132	126	1			14
02	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3420	2	124	9	Y	113	115	1			12
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7334	3647	2	143	9	Y	130	128	1			14
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	10419	2954	2	131	9	Y	119	118	1			15
*05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	13636	3095	2	122	9	Y	111	105	1			21
*06	16687	X	3051	-0-	-13636	-0-	2978	2	73	9	Y	66	81	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3900	2	45	9	Y	41	46	1			16
02	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3688	2	40	9	Y	36	35	1			17
03	DLQ G-10		4128	-0-	4128	7856	4077	2	51	9	Y	46	54	1			9
04	DLQ G-10		3821	-0-	3821	11677	3779	2	42	9	Y	38	44	1			3
*05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	15624	3894	2	53	9	Y	48	43	1			8
*06	19441	X	3817	-0-	-15624	-0-	3770	2	47	9	Y	43	40	1			11

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	4167	2159	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5861	1694	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1283	-0-	1283	7144	1283	2			Y	-0-					-0-
*06	8453	X	1309	-0-	-7144	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4475	2	18	9	Y	16	16	1			9
02	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3480	2	20	9	Y	18	22	1			5
03	DLQ G-10		3838	-0-	3838	7338	3823	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11019	3672	2	9	9	Y	8					12
*05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	14828	3800	2	9	9	Y	8	15	1			5
*06	18481	X	3653	-0-	-14828	-0-	3640	2	13	9	Y	12	15	1			2

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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	2474	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2859	-0-	2859	5345	2846	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8144	2787	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		2793	-0-	2793	10937	2781	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	2900	N	2477	-0-	-423	10514	2467	2	10	9	Y	9	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4227	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3745	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168	7963	4110	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11761	3745	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		3796	-0-	3796	15557	3745	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	18906	X	3349	-0-	-15557	-0-	3305	2	44	9	Y	40	45	1			4

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4261	2	74	9	Y	67	72	1			18
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	2978	2	54	9	Y	49	37	1			30
03	DLQ G-10		2400	-0-	2400	5432	2334	2	66	9	Y	60	77	1			13
04	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7643	2153	2	58	9	Y	53	52	1			14
*05	DLQ G-10		1787	-0-	1787	9430	1723	2	64	9	Y	58	57	1			15
*06	10714	X	1284	-0-	-9430	-0-	1218	2	66	9	Y	60	60	1			15

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2748	2	117	9	Y	106	122	1			55
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2621	2	68	9	Y	62	88	1			29
03	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5521	2815	2	17	9	Y	15					44
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8194	2647	2	26	9	Y	24	56	1			12
*05	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11012	2728	2	90	9	Y	82	83	1			11
*06	13499	X	2487	-0-	-11012	-0-	2487	2			Y	-0-					11

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2882	2	55	9	N	50	59	1			18
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	2599	2	47	9	N	43	41	1			20
03	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	2985	2	53	9	N	48	59	1			9
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	38	1			18
*05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2964	2	48	9	N	44	56	1			6
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2821	2	45	9	N	41	38	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7259	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	6691	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		7227	-0-	7227	13949	7193	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	21046	7064	2	33	9	Y	30	29	1			4
*05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	28093	7017	2	30	9	Y	27	26	1			5
*06	34538	X	6445	-0-	-28093	-0-	6417	2	28	9	Y	25	27	1			3

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	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2026	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1951	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	4265	2270	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2179	-0-	2179	6444	2158	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	DLQ G-10		2594	-0-	2594	9038	2574	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	2900	N	2332	-0-	-568	8470	2313	2	19	9	Y	17	18	1			2

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	2788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5890	3102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	8991	3101	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3146	-0-	3146	12137	3146	2			Y	-0-					-0-
*06	15233	X	3096	-0-	-12137	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					9
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1807	2	6	9	Y	5	10	1			4
03	DLQ G-10		1836	-0-	1836	3649	1832	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5403	1748	2	6	9	Y	5	9	1			4
*05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7174	1763	2	8	9	Y	7					11
*06	2900	N	1712	-0-	-1188	5986	1708	2	4	9	Y	4	10	1			5

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3055	2	62	9	Y	56	54	1			6
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	2805	2	53	9	Y	48	49	1			5
03	DLQ G-10		3152	-0-	3152	6010	3090	2	62	9	Y	56	55	1			6
04	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9029	2964	2	55	9	Y	50	50	1			6
*05	DLQ G-10		3126	-0-	3126	12155	3073	2	53	9	Y	48	45	1			9
*06	15142	X	2987	-0-	-12155	-0-	2940	2	47	9	Y	43	47	1			5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	3	1			6
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3961	2	52	9	Y	47	45	1			8
03	DLQ G-10		3093	-0-	3093	7106	3038	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2788	-0-	2788	9894	2735	2	53	9	Y	48	62	1			13
*05	DLQ G-10		2852	-0-	2852	12746	2799	2	53	9	Y	48	31	1			30
*06	15386	X	2640	-0-	-12746	-0-	2597	2	43	9	Y	39	61	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2125	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	4378	2221	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	6598	2207	2	13	9	Y	12	13	1			1
*05	DLQ G-10		2220	-0-	2220	8818	2216	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2900	N	2141	-0-	-759	8059	2138	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1107	2	46	9	Y	42	26	1			29
02	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	1342	2	37	9	Y	34	57	1			6
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2566	1148	2	39	9	Y	35	22	1			19
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3762	1159	2	37	9	Y	34	44	1			9
*05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	4856	1064	2	30	9	Y	27	22	1			14
*06	2900	N	1080	-0-	-1820	3036	1048	2	32	9	Y	29	37	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2237	2	47	9	Y	43	50	1			8
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1908	2	46	9	Y	42	40	1			10
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	4058	2051	2	53	9	Y	48	49	1			9
04	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6108	2004	2	46	9	Y	42	40	1			11
*05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8196	2045	2	43	9	Y	39	47	1			3
*06	2900	N	2241	-0-	-659	7537	2201	2	40	9	Y	36	28	1			11

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		6271	-0-	6271	11857	6268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		6124	-0-	6124	17981	6106	2	18	9	Y	16	12	1			4
*05	DLQ G-10		4541	-0-	4541	22522	4499	2	42	9	Y	38	35	1			7
*06	26294	X	3772	-0-	-22522	-0-	3733	2	39	9	Y	35	38	1			4

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
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6493	2	66	9	Y	60	70	1			12
02	DLQ G-10		5941	-0-	5941	5941	5876	2	65	9	Y	59	56	1			15
03	DLQ G-10		6475	-0-	6475	12416	6400	2	75	9	Y	68	70	1			13
04	DLQ G-10		6392	-0-	6392	18808	6326	2	66	9	Y	60	57	1			16
*05	DLQ G-10		6437	-0-	6437	25245	6370	2	67	9	Y	61	72	1			5
*06	31497	X	6252	-0-	-25245	-0-	6196	2	56	9	Y	51	41	1			15

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4874	2	34	9	N	31	38	1			11
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4506	2	31	9	N	28	26	1			13
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5110	2	34	9	N	31	38	1			6
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4964	2	32	9	N	29	24	1			11
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5043	2	32	9	N	29	36	1			4
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4839	2	26	9	N	24	23	1			5

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	3050	-0-	-143	-0-	3016	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2642	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	5813	3106	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3009	-0-	3009	8822	2976	2	33	9	Y	30	29	1			4
*05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11880	3032	2	26	9	Y	24	24	1			4
*06	14710	X	2830	-0-	-11880	-0-	2808	2	22	9	Y	20	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2828	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	4830	2794	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7588	2722	2	36	9	Y	33	33	1			4
*05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	10492	2869	2	35	9	Y	32	30	1			6
*06	12525	X	2033	-0-	-10492	-0-	2002	2	31	9	Y	28	31	1			3

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
01	868	N	575	-0-	-293	-0-	536	2	39	9	Y	35	42	1			7
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	481	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	DLQ G-10		517	-0-	517	1034	470	2	47	9	Y	43	43	1			8
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1530	455	2	41	9	Y	37	35	1			10
*05	DLQ G-10		488	-0-	488	2018	446	2	42	9	Y	38	45	1			3
*06	2528	N	510	-0-	-2018	-0-	474	2	36	9	Y	33	26	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1362	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2919	1490	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4359	1407	2	33	9	Y	30	30	1			4
*05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	5843	1453	2	31	9	Y	28	27	1			5
*06	2900	N	1326	-0-	-1574	4269	1297	2	29	9	Y	26	28	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2744	2	76	9	Y	69	67	1			7
02	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2397	2	66	9	Y	60	61	1			6
03	DLQ G-10		2663	-0-	2663	5126	2587	2	76	9	Y	69	68	1			7
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	7646	2451	2	69	9	Y	63	62	1			8
*05	DLQ G-10		2593	-0-	2593	10239	2528	2	65	9	Y	59	56	1			11
*06	2900	N	2473	-0-	-427	9812	2415	2	58	9	Y	53	58	1			6

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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3490	2	41	9	Y	37	35	1			4
02	DLQ G-10		3281	-0-	3281	3281	3248	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3664	-0-	3664	6945	3624	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10539	3559	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		3964	-0-	3964	14503	3930	2	34	9	Y	31	29	1			6
*06	18566	X	4063	-0-	-14503	-0-	4033	2	30	9	Y	27	30	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2180	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	1978	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4231	2167	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6344	2070	2	43	9	Y	39	38	1			5
*05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	8520	2136	2	40	9	Y	36	34	1			7
*06	2900	N	2064	-0-	-836	7684	2034	2	30	9	Y	27	31	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	3546	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	7591	4045	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11386	3795	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4056	-0-	4056	15442	4056	2			Y	-0-					-0-
*06	19428	X	3986	-0-	-15442	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6328	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5233	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		6283	-0-	6283	11571	6220	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		6031	-0-	6031	17602	5972	2	59	9	Y	54	53	1			7
*05	DLQ G-10		6141	-0-	6141	23743	6087	2	54	9	Y	49	47	1			9
*06	29548	X	5805	-0-	-23743	-0-	5754	2	51	9	Y	46	50	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1789	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	2008	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4184	2127	2	25	9	Y	23	24	1			1
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6465	2251	2	30	9	Y	27	24	1			4
*05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	8808	2317	2	26	9	Y	24	26	1			2
*06	2900	N	2240	-0-	-660	8148	2217	2	23	9	Y	21	19	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1961	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1486	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3361	1799	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4920	1522	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6596	1658	2	18	9	Y	16	18	1			2
*06	2900	N	1667	-0-	-1233	5363	1667	2			Y	-0-	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1127	-0-	-671	-0-	1090	2	37	9	Y	34	33	1			4
02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	996	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2068	993	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		847	-0-	847	2915	808	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		814	-0-	814	3729	780	2	34	9	Y	31	29	1			6
*06	2900	N	814	-0-	-2086	1643	799	2	15	9	Y	14	19	1			1

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	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3403	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7151	3701	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	11768	4593	2	24	9	Y	22	21	1			3
*05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	16453	4663	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	20110	X	3657	-0-	-16453	-0-	3638	2	19	9	Y	17	19	1			2

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	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	650	1	1237	2	Y	65	56	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	237	1	1285	2	Y	53	41	1			34
							58	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	3904	351	1	1893	2	Y	73	87	1			20
							80	9									
04	DLQ G-10		1148	-0-	1148	5052	145	1	945	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
*05	DLQ G-10		1478	-0-	1478	6530	353	1	1038	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
*06	7108	X	578	-0-	-6530	-0-	445	1	133	9	Y	121	108	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2346	2	111	9	Y	101	98	1			57
02	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2000	2	96	9	Y	87	105	1			39
03	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4910	2713	2	101	9	Y	92	103	1			28
04	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7457	2453	2	94	9	Y	85	103	1			10
*05	DLQ G-10		2141	-0-	2141	9598	2043	2	98	9	Y	89	54	1			45
*06	2900	N	1580	-0-	-1320	8278	1506	2	74	9	Y	67	108	1			4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5812	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		5577	-0-	5577	5577	5567	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		6102	-0-	6102	11679	6091	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		5671	-0-	5671	17350	5661	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	DLQ G-10		5773	-0-	5773	23123	5764	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	28673	X	5550	-0-	-23123	-0-	5546	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2906	2	65	9	Y	59	61	1			29
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2607	2	50	9	Y	45	62	1			12
03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5673	2963	2	53	9	Y	48	32	1			28
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	8593	2845	2	75	9	Y	68	71	1			25
*05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	11594	2939	2	62	9	Y	56	40	1			41
*06	14473	X	2879	-0-	-11594	-0-	2815	2	64	9	Y	58	84	1			15

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3210	2	128	9	Y	116	119	1			65
02	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	2849	2	109	9	Y	99	119	1			45
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6270	3196	2	116	9	Y	105	118	1			32
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	9461	3083	2	108	9	Y	98	118	1			12
*05	DLQ G-10		3322	-0-	3322	12783	3211	2	111	9	Y	101	62	1			51
*06	15784	X	3001	-0-	-12783	-0-	2901	2	100	9	Y	91	132	1			10

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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3426	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	2587	2557	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5312	2691	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	8001	2657	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		2788	-0-	2788	10789	2759	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	13526	X	2737	-0-	-10789	-0-	2711	2	26	9	Y	24	26	1			3

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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1351	2	46	9	Y	42	32	1			15
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	843	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2590	1670	2	37	9	Y	34	34	1			4
04	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5797	3207	2			Y	-0-	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		3370	-0-	3370	9167	3370	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	3158	-0-	258	9425	3158	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2673	2	66	9	N	60	72	1			21
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53	49	1			25
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2478	2	64	9	N	58	72	1			11
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2362	2	62	9	N	56	46	1			21
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2345	2	61	9	N	55	68	1			8
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2250	2	54	9	N	49	46	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2094	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4359	2227	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6597	2220	2	18	9	Y	16	16	1			2
*05	DLQ G-10		2321	-0-	2321	8918	2307	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	2900	N	2009	-0-	-891	8027	2006	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	4515	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	4121	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		4636	-0-	4636	8777	4614	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		4416	-0-	4416	13193	4395	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	DLQ G-10		4582	-0-	4582	17775	4562	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	22160	X	4385	-0-	-17775	-0-	4366	2	19	9	Y	17	18	1			2

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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5562	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4932	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5513	-0-	5513	10480	5471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		5383	-0-	5383	15863	5346	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		5519	-0-	5519	21382	5484	2	35	9	Y	32	30	1			6
*06	26665	X	5283	-0-	-21382	-0-	5251	2	32	9	Y	29	32	1			3

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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1794	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3708	1837	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5450	1703	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6852	1359	2	43	9	Y	39	36	1			7
*06	2900	N	1387	-0-	-1513	5339	1344	2	43	9	Y	39	42	1			4

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	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3235	1733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4866	1631	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	6577	1708	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2900	N	1744	-0-	-1156	5421	1732	2	12	9	Y	11	11	1			1

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	991	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2252	1207	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3437	1159	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	4716	1254	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	2900	N	1169	-0-	-1731	2985	1146	2	23	9	Y	21	23	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	1766	2	24	9	Y	22	23	1			10
02	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1409	2	21	9	Y	19	22	1			7
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3014	1564	2	20	9	Y	18	21	1			4
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4490	1456	2	20	9	Y	18	20	1			2
*05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5987	1479	2	18	9	Y	16	10	1			8
*06	2900	N	1382	-0-	-1518	4469	1365	2	17	9	Y	15	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1933	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	1843	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	3891	1984	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	5822	1899	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7805	1954	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	2900	N	1922	-0-	-978	6827	1896	2	26	9	Y	24	26	1			3

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1964	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4243	2252	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6243	1986	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	8152	1889	2	20	9	Y	18	14	1			6
*06	2900	N	1925	-0-	-975	7177	1793	2	132	9	Y	120	113	1			13

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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	2222	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4770	2471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7132	2325	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		2427	-0-	2427	9559	2391	2	36	9	Y	33	31	1			6
*06	2900	N	2324	-0-	-576	8983	2292	2	32	9	Y	29	32	1			3

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	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1142	2	29	9	Y	26	25	1			3
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	961	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2019	1004	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		905	-0-	905	2924	879	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		839	-0-	839	3763	815	2	24	9	Y	22	21	1			4
*06	2900	N	732	-0-	-2168	1595	710	2	22	9	Y	20	22	1			2

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*06	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1273	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2532	1231	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3600	1054	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4909	1306	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*06	2900	N	950	-0-	-1950	2959	950	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	8058	-0-	-64	-0-	8025	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	7212	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		7844	-0-	7844	15085	7812	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		7489	-0-	7489	22574	7459	2	30	9	Y	27	27	1			3
*05	DLQ G-10		7701	-0-	7701	30275	7672	2	29	9	Y	26	24	1			5
*06	37715	X	7440	-0-	-30275	-0-	7416	2	24	9	Y	22	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	931	2	42	9	Y	38	36	1			4
02	DLQ G-10		931	-0-	931	931	896	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1954	981	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		968	-0-	968	2922	931	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		996	-0-	996	3918	960	2	36	9	Y	33	31	1			6
*06	2900	N	950	-0-	-1950	1968	928	2	22	9	Y	20	25	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	Y	188	218	1			37
							207	9									
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	116	1	1862	2	Y	182	174	1			45
							200	9									
03	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4665	133	1	2121	2	Y	212	217	1			40
							233	9									
04	DLQ G-10		2420	-0-	2420	7085	132	1	2083	2	Y	186	177	1			49
							205	9									
*05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9649	134	1	2223	2	Y	188	222	1			15
							207	9									
*06	12543	X	2894	-0-	-9649	-0-	147	1	2571	2	Y	160	128	1			47
							176	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

01	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	5055	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4555	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9668	5027	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	14475	4764	2	43	9	Y	39	38	1			5
*05	DLQ G-10		4693	-0-	4693	19168	4653	2	40	9	Y	36	34	1			7
*06	23570	X	4402	-0-	-19168	-0-	4368	2	34	9	Y	31	35	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2093	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4384	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6561	2164	2	13	9	Y	12	9	1			4
*05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	8660	2018	2	81	9	Y	74	64	1			14
*06	2900	N	2221	-0-	-679	7981	2148	2	73	9	Y	66	73	1			7

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1880	2	4	9	N	4					12
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	16	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	10	9	N	9	11	1			3
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					8
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	N	9	12	1			5
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	2	11	9	N	10	12	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

01	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	213	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3684	223	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5733	247	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	7810	256	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1961	-0-	-939	6871	257	1	1704	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2230	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4227	1984	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		1220	-0-	1220	5447	1214	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		2096	-0-	2096	7543	2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2900	N	2155	-0-	-745	6798	2146	2	9	9	Y	8	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5162	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5210	-0-	5210	9899	5210	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5013	-0-	5013	14912	5013	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		5114	-0-	5114	20026	5114	2			Y	-0-					-0-
*06	25053	X	5027	-0-	-20026	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-

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	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3576	-0-	3576	6879	3574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10225	3340	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	14240	3998	2	17	9	Y	15	13	1			3
*06	18475	X	4235	-0-	-14240	-0-	4222	2	13	9	Y	12	14	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2708	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5181	2710	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7712	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10453	2737	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2900	N	2623	-0-	-277	10176	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	3765	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	7912	4147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3967	-0-	3967	11879	3967	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4224	-0-	4224	16103	4224	2			Y	-0-					-0-
*06	20102	X	3999	-0-	-16103	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	2530	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5358	2803	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7989	2619	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	10673	2672	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	2900	N	2556	-0-	-344	10329	2545	2	11	9	Y	10	11	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	3730	-0-	-803	-0-	3658	2	72	9	Y	65	113	1			37
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	3186	2	107	9	Y	97	114	1			20
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6749	3439	2	17	9	Y	15					35
04	DLQ G-10		3383	-0-	3383	10132	3337	2	46	9	Y	42	68	1			9
*05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	13527	3299	2	96	9	Y	87	89	1			7
*06	15582	X	2055	-0-	-13527	-0-	2055	2			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1800	2	85	9	Y	77	79	1			38
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1537	2	63	9	Y	57	80	1			15
03	DLQ G-10		757	-0-	757	2357	718	2	39	9	Y	35	30	1			20
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	5660	3293	2	10	9	Y	9	28	1			1
*05	DLQ G-10		3315	-0-	3315	8975	3306	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*06	11802	X	2827	-0-	-8975	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

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	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3259	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	5707	3077	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8606	2897	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	11615	2987	2	22	9	Y	20	15	1			5
*06	14470	X	2855	-0-	-11615	-0-	2814	2	41	9	Y	37	38	1			4

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3839	2	17	9	N	15	18	1			5
02	3920	X	3219	-0-	-701	-0-	3204	2	15	9	N	14	13	1			6
03	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3387	2	17	9	N	15	18	1			3
04	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3486	2	15	9	N	14	12	1			5
*05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14	17	1			2
06	3486	X	3468	-0-	-18	-0-	3454	2	14	9	N	13	12	1			3

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	230	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	175	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		216	-0-	216	405	206	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		238	-0-	238	643	230	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		234	-0-	234	877	227	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	1051	N	174	-0-	-877	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1548	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2968	1477	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4245	1266	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5534	1278	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	1338	-0-	-1562	3972	1329	2	9	9	Y	8	9	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4553	2454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6940	2387	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9475	2535	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2319	-0-	-581	8894	2319	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4024	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	3272	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6751	3425	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		3404	-0-	3404	10155	3378	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		3517	-0-	3517	13672	3498	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	17286	X	3614	-0-	-13672	-0-	3604	2	10	9	Y	9	11	1			1

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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	947	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2470	1517	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3848	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5197	1347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2900	N	945	-0-	-1955	3242	943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	3310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6899	3581	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3394	-0-	3394	10293	3388	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	DLQ G-10		2939	-0-	2939	13232	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	16505	X	3273	-0-	-13232	-0-	3270	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3809	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3566	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		4009	-0-	4009	7597	3984	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	11113	3492	2	24	9	Y	22	21	1			3
*05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	15050	3915	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	18398	X	3348	-0-	-15050	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5812	2	166	9	Y	151	118	1			67
02	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5178	2	70	9	Y	64	116	1			15
03	DLQ G-10		5942	-0-	5942	11190	5832	2	110	9	Y	100	109	1			6
04	DLQ G-10		5739	-0-	5739	16929	5642	2	97	9	Y	88	77	1			17
*05	DLQ G-10		5969	-0-	5969	22898	5857	2	112	9	Y	102	113	1			6
*06	28633	X	5735	-0-	-22898	-0-	5632	2	103	9	Y	94	85	1			15

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	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3217	1741	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7067	3850	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	10858	3791	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	3691	-0-	791	11649	3691	2			Y	-0-					-0-

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	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4216	2	129	9	Y	117	113	1			12
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3616	2	111	9	Y	101	102	1			11
03	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8023	4169	2	127	9	Y	115	114	1			12
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11911	3771	2	117	9	Y	106	105	1			13
*05	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16237	4216	2	110	9	Y	100	94	1			19
*06	19214	X	2977	-0-	-16237	-0-	2888	2	89	9	Y	81	91	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4697	2	43	9	Y	39	37	1			4
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4236	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	8967	4654	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4235	-0-	4235	13202	4198	2	37	9	Y	34	34	1			4
*05	DLQ G-10		4286	-0-	4286	17488	4251	2	35	9	Y	32	30	1			6
*06	21832	X	4344	-0-	-17488	-0-	4312	2	32	9	Y	29	32	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2373	-0-	-1533	-0-	2339	2	34	9	Y	31	31	1			3
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	2191	2	42	9	Y	38	37	1			4
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4441	2165	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	6561	2081	2	39	9	Y	35	35	1			4
*05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	8330	1732	2	37	9	Y	34	31	1			7
*06	10056	X	1726	-0-	-8330	-0-	1692	2	34	9	Y	31	35	1			3

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	4940	X	3451	-0-	-1489	-0-	3443	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2915	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		3085	-0-	3085	6007	3078	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	9004	2990	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	DLQ G-10		3187	-0-	3187	12191	3181	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	15204	X	3013	-0-	-12191	-0-	3007	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4542	2	68	9	N	62	62	1			12
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4209	2	78	9	N	71	77	1			6
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4606	2	90	9	N	82	83	1			5
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4356	2	98	9	N	89	81	1			13
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4434	2	90	9	N	82	87	1			8
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4158	2	77	9	N	70	65	1			13

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5356	2	61	9	Y	55	35	1			38
02	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4801	2	48	9	Y	44	74	1			8
03	DLQ G-10		5427	-0-	5427	10276	5376	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		5242	-0-	5242	15518	5192	2	50	9	Y	45	58	1			12
*05	DLQ G-10		5277	-0-	5277	20795	5227	2	50	9	Y	45	29	1			28
*06	25247	X	4452	-0-	-20795	-0-	4411	2	41	9	Y	37	57	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3040	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	2785	2760	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		2971	-0-	2971	5756	2940	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8524	2742	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	11486	2937	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	14380	X	2894	-0-	-11486	-0-	2871	2	23	9	Y	21	23	1			2

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	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3757	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3381	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3761	-0-	3761	7190	3706	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10815	3573	2	52	9	Y	47	46	1			6
*05	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14574	3712	2	47	9	Y	43	41	1			8
*06	18116	X	3542	-0-	-14574	-0-	3512	2	30	9	Y	27	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2951	X	2947	-0-	-4	-0-	2924	2	23	9	Y	21	20	1			2
02	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	2596	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5248	2610	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	7979	2711	2	20	9	Y	18	18	1			2
*05	DLQ G-10		3166	-0-	3166	11145	3147	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	14207	X	3062	-0-	-11145	-0-	3044	2	18	9	Y	16	17	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2810	2	84	9	Y	76	93	1			21
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2371	2	69	9	Y	63	67	1			17
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5431	2907	2	84	9	Y	76	81	1			12
04	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8168	2658	2	79	9	Y	72	63	1			21
*05	DLQ G-10		2784	-0-	2784	10952	2717	2	67	9	Y	61	63	1			19
*06	13619	X	2667	-0-	-10952	-0-	2603	2	64	9	Y	58	70	1			7

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3277	2	3	9	Y	3					4
02	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	DLQ G-10		3463	-0-	3463	6576	3461	2	2	9	Y	2					4
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9903	3325	2	2	9	Y	2	4	1			2
*05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13372	3466	2	3	9	Y	3					5
*06	16382	X	3010	-0-	-13372	-0-	3009	2	1	9	Y	1	4	1			2

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	33	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2496	34	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3876	48	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		955	-0-	955	4831	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
*06	2900	N	37	-0-	-2863	1968	37	1			Y	-0-					-0-

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1584	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3167	1559	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	4945	1766	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	DLQ G-10		1803	-0-	1803	6748	1792	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	1652	-0-	-1248	5500	1642	2	10	9	Y	9	10	1			1

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*06	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	N	89	96	1			24
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1878	2	80	9	N	73	52	1			45
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2150	2	87	9	N	79	107	1			17
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1974	2	77	9	N	70	69	1			18
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2134	2	85	9	N	77	75	1			20
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2047	2	87	9	N	79	79	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3813	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	3400	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7268	3774	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		3552	-0-	3552	10820	3507	2	45	9	Y	41	41	1			5
*05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14384	3521	2	43	9	Y	39	37	1			7
*06	17677	X	3293	-0-	-14384	-0-	3232	2	61	9	Y	55	56	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3089	2	119	9	Y	108	104	1			11
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2775	2	102	9	Y	93	94	1			10
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	5943	2949	2	117	9	Y	106	105	1			11
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8748	2697	2	108	9	Y	98	97	1			12
*05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	11385	2539	2	98	9	Y	89	84	1			17
*06	14024	X	2639	-0-	-11385	-0-	2544	2	95	9	Y	86	94	1			9

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4408	2	56	9	N	51	62	1			18
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4027	2	50	9	N	45	42	1			21
03	4526	X	4514	-0-	-12	-0-	4460	2	54	9	N	49	61	1			9
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4191	2	53	9	N	48	39	1			18
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4610	2	53	9	N	48	59	1			7
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4336	2	46	9	N	42	39	1			10

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1875	2	254	9	Y	231	222	1			24
02	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1734	2	218	9	Y	198	201	1			21
03	DLQ G-10		2190	-0-	2190	4142	1940	2	250	9	Y	227	224	1			24
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6253	1882	2	229	9	Y	208	206	1			26
*05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	8413	1945	2	215	9	Y	195	184	1			37
*06	2900	N	2055	-0-	-845	7568	1862	2	193	9	Y	175	193	1			19

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3863	-0-	763	1494	212	1	3590	2	Y	55	64	1			11
							61	9									
02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	4909	197	1	3160	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	8978	237	1	3775	2	Y	52	55	1			10
							57	9									
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	12843	228	1	3591	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
*05	DLQ G-10		4271	-0-	4271	17114	241	1	3980	2	Y	45	52	1			4
							50	9									
*06	21446	X	4332	-0-	-17114	-0-	232	1	4059	2	Y	37	30	1			11
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	91	1	1466	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3385	104	1	1661	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5054	98	1	1542	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
*05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6912	104	1	1724	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
*06	2900	N	1846	-0-	-1054	5858	99	1	1722	2	Y	23	18	1			7
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		517	-0-	517	999	517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1495	496	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		509	-0-	509	2004	509	2			Y	-0-					-0-
*06	2506	N	502	-0-	-2004	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5207	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		4649	-0-	4649	4649	4597	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		5211	-0-	5211	9860	5150	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		4827	-0-	4827	14687	4783	2	44	9	Y	40	41	1			5
*05	DLQ G-10		4891	-0-	4891	19578	4857	2	34	9	Y	31	30	1			6
*06	24299	X	4721	-0-	-19578	-0-	4690	2	31	9	Y	28	31	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	3447	2	52	9	Y	47	45	1			5
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	3419	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7404	3889	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11022	3572	2	46	9	Y	42	42	1			5
*05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	14638	3571	2	45	9	Y	41	38	1			8
*06	18145	X	3507	-0-	-14638	-0-	3471	2	36	9	Y	33	38	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2259	2	43	9	Y	39	28	1			45
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2412	2	43	9	Y	39	75	1			9
03	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5024	2516	2	53	9	Y	48	27	1			30
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7494	2429	2	41	9	Y	37	55	1			12
*05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9645	2112	2	39	9	Y	35	27	1			20
*06	11863	X	2218	-0-	-9645	-0-	2182	2	36	9	Y	33	29	1			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2183	2	95	9	Y	86	82	1			9
02	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2000	2	80	9	Y	73	74	1			8
03	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4352	2181	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6542	2105	2	85	9	Y	77	76	1			10
*05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8803	2182	2	79	9	Y	72	68	1			14
*06	2900	N	2197	-0-	-703	8100	2127	2	70	9	Y	64	71	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8996	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	8003	2	61	9	Y	55	55	1			6
03	DLQ G-10		8762	-0-	8762	16826	8693	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		8215	-0-	8215	25041	8152	2	63	9	Y	57	57	1			7
*05	DLQ G-10		8560	-0-	8560	33601	8501	2	59	9	Y	54	51	1			10
*06	41523	X	7922	-0-	-33601	-0-	7869	2	53	9	Y	48	53	1			5

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

01	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			3
02	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2140	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		2325	-0-	2325	4487	2299	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6855	2344	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9309	2432	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	2900	N	2207	-0-	-693	8616	2187	2	20	9	Y	18	20	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	947	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		922	-0-	922	1875	915	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		651	-0-	651	2526	645	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	DLQ G-10		984	-0-	984	3510	950	2	34	9	Y	31	24	1			8
*06	2900	N	678	-0-	-2222	1288	627	2	51	9	Y	46	49	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3916	2	33	9	Y	30	24	1			13
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	3511	2	14	9	Y	13	23	1			3
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7506	3959	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11351	3826	2	19	9	Y	17	15	1			3
*05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	15314	3948	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
*06	19075	X	3761	-0-	-15314	-0-	3753	2	8	9	Y	7	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6745	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	5761	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		5834	-0-	5834	11609	5815	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	17154	5528	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	DLQ G-10		5693	-0-	5693	22847	5678	2	15	9	Y	14	13	1			3
*06	28405	X	5558	-0-	-22847	-0-	5545	2	13	9	Y	12	14	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

01	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2334	2	149	9	N	135	126	1			56
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2510	2	50	9	N	45	88	1			13
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3064	2	48	9	N	44	48	1			9
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	2	42	9	N	38	25	1			22
*05	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2728	2	44	9	N	40	49	1			13
06	2673	X	1966	-0-	-707	-0-	1931	2	35	9	N	32	25	1			20

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

01	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	6587	2	85	9	Y	77	74	1			8
02	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5820	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		6716	-0-	6716	12606	6633	2	83	9	Y	75	74	1			8
04	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18913	6230	2	77	9	Y	70	69	1			9
*05	DLQ G-10		6568	-0-	6568	25481	6500	2	68	9	Y	62	60	1			11
*06	31925	X	6444	-0-	-25481	-0-	6436	2	8	9	Y	7	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	836	2	116	9	Y	105	101	1			11
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	715	2	31	9	Y	28	36	1			3
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1414	638	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2174	734	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		769	-0-	769	2943	744	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	2900	N	772	-0-	-2128	815	749	2	23	9	Y	21	23	1			2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

01	6231	X	6041	-0-	-190	-0-	5972	2	69	9	N	63	76	1			22
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5778	2	62	9	N	56	52	1			26
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6522	2	66	9	N	60	75	1			11
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6385	2	66	9	N	60	48	1			23
*05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6202	2	63	9	N	57	72	1			8
*06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6156	2	57	9	N	52	48	1			12

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	598	1	54	9	Y	49	42	1			17
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	686	1	52	9	Y	47	34	1			30
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1334	535	1	61	9	Y	55	70	1			15
04	DLQ G-10		337	-0-	337	1671	272	1	13	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
*05	DLQ G-10		648	-0-	648	2319	589	1	59	9	Y	54	56	1			10
*06	2738	N	419	-0-	-2319	-0-	321	1	98	9	Y	89	79	1			20

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1354	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1456	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3261	1721	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5179	1876	2	42	9	Y	38	37	1			5
*05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	7158	1940	2	39	9	Y	35	33	1			7
*06	2900	N	1798	-0-	-1102	6056	1766	2	32	9	Y	29	33	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3131	2	96	9	N	87	87	1			17
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2908	2	110	9	N	100	109	1			8
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3138	2	128	9	N	116	117	1			7
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3047	2	139	9	N	126	114	1			19
*05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3132	2	128	9	N	116	124	1			11
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	2935	2	109	9	N	99	92	1			18

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

01	4092	X	3395	-0-	-697	-0-	386	1	2944	2	Y	59	50	1			20
							65	9									
02	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	908	1	3293	2	Y	55	40	1			35
							61	9									
03	DLQ G-10		4126	-0-	4126	8388	1156	1	2902	2	Y	62	80	1			17
							68	9									
04	DLQ G-10		3707	-0-	3707	12095	1121	1	2521	2	Y	59	61	1			15
							65	9									
*05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	16450	991	1	3285	2	Y	72	77	1			10
							79	9									
*06	17738	X	1288	-0-	-16450	-0-	1179	1	109	9	Y	99	89	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2929	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2457	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		2417	-0-	2417	4915	2373	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7112	2153	2	44	9	Y	40	39	1			5
*05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	9543	2390	2	41	9	Y	37	35	1			7
*06	11578	X	2035	-0-	-9543	-0-	1998	2	37	9	Y	34	37	1			4

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	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6200	2	30	9	Y	27	26	1			3
02	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5639	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		6294	-0-	6294	11957	6264	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		5762	-0-	5762	17719	5736	2	26	9	Y	24	24	1			3
*05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	23582	5838	2	25	9	Y	23	22	1			4
*06	29171	X	5589	-0-	-23582	-0-	5566	2	23	9	Y	21	23	1			2

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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4758	2	34	9	Y	31	30	1			3
02	DLQ G-10		4274	-0-	4274	4244	4244	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8992	4684	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		4344	-0-	4344	13336	4312	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		4516	-0-	4516	17852	4487	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	22125	X	4273	-0-	-17852	-0-	4247	2	26	9	Y	24	26	1			3

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	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4243	2398	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6771	2520	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	9311	2533	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	2900	N	2004	-0-	-896	8415	1998	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7493	3920	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10952	3459	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	14624	3672	2			Y	-0-					-0-
*06	18082	X	3458	-0-	-14624	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

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	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2337	1208	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3497	1160	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4673	1176	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1111	-0-	-1789	2884	1111	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5027	2	31	9	Y	28	27	1			3
02	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4565	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5146	-0-	5146	9739	5116	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		4782	-0-	4782	14521	4764	2	18	9	Y	16	17	1			2
*05	DLQ G-10		4801	-0-	4801	19322	4789	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	23906	X	4584	-0-	-19322	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4495	X	2442	-0-	-2053	-0-	2428	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3460	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6937	3440	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	11004	4047	2	20	9	Y	18	18	1			2
*05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	12641	1627	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	16021	X	3380	-0-	-12641	-0-	3371	2	9	9	Y	8	8	1			1

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	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	6983	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7512	-0-	7512	14495	7512	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7300	-0-	7300	21795	7300	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	29299	7504	2			Y	-0-					-0-
*06	36529	X	7230	-0-	-29299	-0-	7213	2	17	9	Y	15	13	1			2

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
01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	4747	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10042	5295	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4905	-0-	4905	14947	4905	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20140	5193	2			Y	-0-					-0-
*06	25234	X	5094	-0-	-20140	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1843	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3804	1951	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5723	1915	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7430	1700	2	7	9	Y	6	5	1			1
*06	2900	N	1834	-0-	-1066	6364	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
01	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3982	2	13	9	Y	12	8	1			7
02	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3895	2	13	9	Y	12	14	1			5
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8212	4290	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	DLQ G-10		3661	-0-	3661	11873	3649	2	12	9	Y	11	8	1			5
*05	DLQ G-10		4522	-0-	4522	16395	4508	2	14	9	Y	13	16	1			2
*06	20514	X	4119	-0-	-16395	-0-	4109	2	10	9	Y	9	8	1			3

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
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4957	2	78	9	Y	71	76	1			19
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	3557	2	64	9	Y	58	41	1			36
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6761	3072	2	68	9	Y	62	84	1			14
04	DLQ G-10		3165	-0-	3165	9926	3104	2	61	9	Y	55	55	1			14
*05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	12466	2473	2	67	9	Y	61	59	1			16
*06	15250	X	2784	-0-	-12466	-0-	2715	2	69	9	Y	63	63	1			16

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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3643	2	150	9	Y	136	131	1			14
02	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3331	2	129	9	Y	117	119	1			12
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7344	3735	2	149	9	Y	135	133	1			14
04	DLQ G-10		3656	-0-	3656	11000	3521	2	135	9	Y	123	122	1			15
*05	DLQ G-10		3836	-0-	3836	14836	3708	2	128	9	Y	116	109	1			22
*06	18456	X	3620	-0-	-14836	-0-	3507	2	113	9	Y	103	114	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5491	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	4936	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	10535	5473	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		5260	-0-	5260	15795	5199	2	61	9	Y	55	55	1			7
*05	DLQ G-10		5369	-0-	5369	21164	5312	2	57	9	Y	52	49	1			10
*06	26266	X	5102	-0-	-21164	-0-	5050	2	52	9	Y	47	52	1			5

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*06	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7247	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	6181	6168	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		6871	-0-	6871	13052	6854	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19597	6531	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	26597	6988	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	33300	X	6703	-0-	-26597	-0-	6691	2	12	9	Y	11	12	1			1

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1516	2	86	9	Y	78	74	1			8
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1626	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2516	779	2	37	9	Y	34	39	1			2
04	DLQ G-10		19	-0-	19	2535	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		237	-0-	237	2772	231	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	2900	N	276	-0-	-2624	148	266	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4492	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	DLQ G-10		4073	-0-	4073	4073	4054	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7917	3823	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	11704	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16007	4285	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	19726	X	3719	-0-	-16007	-0-	3700	2	19	9	Y	17	18	1			2

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
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5192	2	77	9	Y	70	50	1			57
02	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	5030	2	57	9	Y	52	95	1			14
03	DLQ G-10		5425	-0-	5425	10512	5406	2	19	9	Y	17	23	1			8
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	15319	4792	2	15	9	Y	14	12	1			10
*05	DLQ G-10		5316	-0-	5316	20635	5303	2	13	9	Y	12	12	1			10
*06	25621	X	4986	-0-	-20635	-0-	4972	2	14	9	Y	13	12	1			11

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	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3533	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	3116	3095	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6544	3405	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9540	2975	2	21	9	Y	19	19	1			2
*05	DLQ G-10		3441	-0-	3441	12981	3421	2	20	9	Y	18	17	1			3
*06	16185	X	3204	-0-	-12981	-0-	3185	2	19	9	Y	17	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		5084	-0-	5084	9807	5067	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4897	-0-	4897	14704	4883	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		4986	-0-	4986	19690	4974	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	24469	X	4779	-0-	-19690	-0-	4767	2	12	9	Y	11	12	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	272	1	3980	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162	1	1912	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3828	180	1	1553	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277	1	3845	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	DLQ G-10		4113	-0-	4113	12072	301	1	3803	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	15655	X	3583	-0-	-12072	-0-	251	1	3323	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3394	2	52	9	Y	47	50	1			13
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2953	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6436	3396	2	46	9	Y	42	56	1			9
04	DLQ G-10		3210	-0-	3210	9646	3170	2	40	9	Y	36	36	1			9
*05	DLQ G-10		3478	-0-	3478	13124	3433	2	45	9	Y	41	39	1			11
*06	16807	X	3683	-0-	-13124	-0-	3639	2	44	9	Y	40	41	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

01	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	3605	2	67	9	Y	61	59	1			6
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	3546	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7570	3898	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		3705	-0-	3705	11275	3644	2	61	9	Y	55	55	1			7
*05	DLQ G-10		3905	-0-	3905	15180	3848	2	57	9	Y	52	49	1			10
*06	18799	X	3619	-0-	-15180	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3046	1557	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4578	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5722	1141	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	2900	N	1109	-0-	-1791	3931	1107	2	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3796	2	48	9	Y	44	42	1			5
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3391	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7163	3684	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10765	3559	2	43	9	Y	39	39	1			5
*05	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14348	3542	2	41	9	Y	37	35	1			7
*06	17749	X	3401	-0-	-14348	-0-	3365	2	36	9	Y	33	36	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2969	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	3091	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6239	3127	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	DLQ G-10		3762	-0-	3762	10001	3742	2	20	9	Y	18	17	1			7
*05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	13824	3809	2	14	9	Y	13	10	1			10
*06	17500	X	3676	-0-	-13824	-0-	3661	2	15	9	Y	14	20	1			4

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39	1	1513	2	Y	28	20	1			18
							31	9									
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2851	35	1	1200	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44	1	1222	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
*05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5792	41	1	1572	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
*06	2900	N	103	-0-	-2797	2995	44	1	59	9	Y	54	48	1			12

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1721	2	26	9	Y	24					34
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	39	1			16
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3087	1569	2	19	9	Y	17					33
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
*05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5975	1382	2	32	9	Y	29					44
*06	2900	N	1409	-0-	-1491	4484	1394	2	15	9	Y	14	38	1			20

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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	84	1	3544	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	79	1	3026	2	Y	31	23	1			20
							34	9									
03	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6387	91	1	3116	2	Y	37	47	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		3003	-0-	3003	9390	103	1	2863	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
*05	DLQ G-10		3536	-0-	3536	12926	88	1	3394	2	Y	49	45	1			12
							54	9									
*06	13092	X	166	-0-	-12926	-0-	100	1	66	9	Y	60	53	1			19

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	23	1			2
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	749	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1608	810	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		798	-0-	798	2406	775	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	DLQ G-10		853	-0-	853	3259	831	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	2900	N	835	-0-	-2065	1194	815	2	20	9	Y	18	20	1			2

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	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4382	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3816	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	9079	5202	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	14008	4897	2	32	9	Y	29	28	1			4
*05	DLQ G-10		4993	-0-	4993	19001	4964	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	23794	X	4793	-0-	-19001	-0-	4767	2	26	9	Y	24	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	736	2	19	9	Y	17					24
02	DLQ G-10		494	-0-	494	494	477	2	17	9	Y	15	28	1			11
03	DLQ G-10		485	-0-	485	979	470	2	15	9	Y	14					25
04	DLQ G-10		596	-0-	596	1575	578	2	18	9	Y	16	29	1			12
*05	DLQ G-10		610	-0-	610	2185	584	2	26	9	Y	24					36
*06	2742	N	557	-0-	-2185	-0-	545	2	12	9	Y	11	31	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2103	2	23	9	N	21	24	1			8
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2013	2	21	9	N	19	18	1			9
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2225	2	26	9	N	24	28	1			5
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2030	2	21	9	N	19	23	1			1
*05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2049	2	28	9	N	25	22	1			4
06	2041	N	1794	-0-	-247	-0-	1770	2	24	9	N	22	21	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

01	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	4303	2	28	9	N	25	25	1			14
02	4452	X	4195	-0-	-257	-0-	4161	2	34	9	N	31	37	1			8
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4508	2	29	9	N	26	27	1			7
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4385	2	15	9	N	14					21
*05	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4564	2	18	9	N	16	27	1			10
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4374	2	24	9	N	22	28	1			4

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	452	1	4360	2	Y	242	233	1			25
							266	9									
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	407	1	4016	2	Y	208	211	1			22
							229	9									
03	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10004	450	1	4658	2	Y	222	219	1			25
							244	9									
04	DLQ G-10		4603	-0-	4603	14607	409	1	4026	2	Y	153	156	1			22
							168	9									
*05	DLQ G-10		4924	-0-	4924	19531	378	1	4389	2	Y	143	141	1			24
							157	9									
*06	23157	X	3626	-0-	-19531	-0-	251	1	3296	2	Y	72	88	1			8
							79	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5021	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	4509	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9523	4979	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14254	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	DLQ G-10		4881	-0-	4881	19135	4866	2	15	9	Y	14	13	1			3
*06	23823	X	4688	-0-	-19135	-0-	4675	2	13	9	Y	12	14	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3225	2	41	9	Y	37	41	1			51
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	2840	2	36	9	Y	33	73	1			11
03	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6089	3173	2	40	9	Y	36	36	1			11
04	DLQ G-10		2618	-0-	2618	8707	2583	2	35	9	Y	32					43
*05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	11071	2324	2	40	9	Y	36	41	1			38
*06	13098	X	2027	-0-	-11071	-0-	2025	2	2	9	Y	2	34	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4230	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3823	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4225	-0-	4225	8061	4207	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		4023	-0-	4023	12084	4009	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		3972	-0-	3972	16056	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	19919	X	3863	-0-	-16056	-0-	3850	2	13	9	Y	12	13	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

01	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	704	1	11898	2	N	26	30	1			5
							29	9									
02	11676	X	11236	-0-	-440	-0-	658	1	10550	2	N	25	24	1			6
							28	9									
03	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	789	1	12549	2	N	30	30	1			6
							33	9									
04	12510	X	12494	-0-	-16	-0-	744	1	11722	2	N	25	24	1			7
							28	9									
*05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	757	1	12522	2	N	26	31	1			2
							29	9									
*06	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	727	1	12698	2	N	23	18	1			7
							25	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	82	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	103	21	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-					-0-
*06	185	N	28	-0-	-157	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6571	3419	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9766	3195	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	12934	3168	2			Y	-0-					-0-
*06	15890	X	2956	-0-	-12934	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1411	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3205	1779	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4633	1420	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		1565	-0-	1565	6198	1462	2	103	9	Y	94	61	1			34
*06	2900	N	1111	-0-	-1789	4409	764	2	347	9	Y	315	314	1			35

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2505	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2316	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4893	2516	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7349	2427	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	8619	1253	2	17	9	Y	15	15	1			3
*06	2900	N	2107	-0-	-793	7826	2082	2	25	9	Y	23	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4889	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	4453	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9382	4810	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14134	4694	2	58	9	Y	53	52	1			7
*05	DLQ G-10		4922	-0-	4922	19056	4868	2	54	9	Y	49	47	1			9
*06	23631	X	4575	-0-	-19056	-0-	4525	2	50	9	Y	45	49	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	718	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		779	-0-	779	1498	775	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2176	676	2	2	9	Y	2	4	1			2
*05	DLQ G-10		665	-0-	665	2841	664	2	1	9	Y	1					3
*06	2900	N	607	-0-	-2293	548	605	2	2	9	Y	2	3	1			2

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	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2419	2	22	9	Y	20	19	1			2
02	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2364	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5343	2939	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8058	2696	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	10577	2505	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	2900	N	1848	-0-	-1052	9525	1844	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4705	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	4232	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		4683	-0-	4683	8937	4659	2	24	9	Y	22	23	1			1
04	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13402	4437	2	28	9	Y	25	22	1			4
*05	DLQ G-10		4651	-0-	4651	18053	4627	2	24	9	Y	22	24	1			2
*06	22431	X	4378	-0-	-18053	-0-	4356	2	22	9	Y	20	18	1			4

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	701	1	2997	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
02	DLQ G-10		3709	-0-	3709	3709	708	1	2973	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
03	DLQ G-10		4202	-0-	4202	7911	953	1	3214	2	Y	32	39	1			9
							35	9									
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11649	915	1	2791	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
*05	DLQ G-10		3949	-0-	3949	15598	1320	1	2585	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
*06	16505	X	907	-0-	-15598	-0-	839	1	68	9	Y	62	56	1			14

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5188	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4518	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	9599	4981	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		4702	-0-	4702	14301	4652	2	50	9	Y	45	44	1			6
*05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	18905	4558	2	46	9	Y	42	40	1			8
*06	23865	X	4960	-0-	-18905	-0-	4924	2	36	9	Y	33	38	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	3360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3709	-0-	3709	7069	3709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3457	-0-	3457	10526	3457	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	14223	3697	2			Y	-0-					-0-
*06	17853	X	3630	-0-	-14223	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3414	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2944	-0-	2944	5770	2934	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8408	2629	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	11098	2682	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	13764	X	2666	-0-	-11098	-0-	2657	2	9	9	Y	8	8	1			1

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	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3540	1818	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4908	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	7322	2403	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	2331	-0-	-569	6753	2321	2	10	9	Y	9	10	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5411	-0-	-1223	-0-	430	1	4919	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	4734	414	1	4259	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
03	DLQ G-10		4918	-0-	4918	9652	442	1	4407	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
04	DLQ G-10		4546	-0-	4546	14198	442	1	4046	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
*05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	18816	437	1	4126	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
*06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444	1	4005	2	Y	48	51	1			5
							53	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	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	566	1	775	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
02	DLQ G-10		865	-0-	865	865	540	1	288	2	Y	34	25	1			22
							37	9									
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2247	506	1	828	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
04	DLQ G-10		548	-0-	548	2795	506	1	42	9	Y	38	43	1			7
*05	DLQ G-10		1866	-0-	1866	4661	1399	1	350	2	Y	106	97	1			16
							117	9									
*06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	3094	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6449	3352	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		2500	-0-	2500	8949	2500	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		2489	-0-	2489	11438	2486	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	13609	X	2171	-0-	-11438	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3718	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3404	2	28	9	Y	25	30	1			6
03	DLQ G-10		3766	-0-	3766	7198	3742	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	DLQ G-10		3605	-0-	3605	10803	3593	2	12	9	Y	11					17
*05	DLQ G-10		3727	-0-	3727	14530	3713	2	14	9	Y	13	22	1			8
*06	18132	X	3602	-0-	-14530	-0-	3582	2	20	9	Y	18	23	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3045	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2859	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3655	-0-	3655	6522	3646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3427	-0-	3427	9949	3419	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13640	3684	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	17013	X	3373	-0-	-13640	-0-	3366	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2414	2	33	9	Y	30	35	1			6
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	2327	2	32	9	Y	29	28	1			7
03	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4926	2528	2	39	9	Y	35	35	1			7
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	7419	2461	2	32	9	Y	29	28	1			8
*05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9930	2478	2	33	9	Y	30	36	1			2
*06	12310	X	2380	-0-	-9930	-0-	2350	2	30	9	Y	27	21	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2177	-0-	2177	5801	2177	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	8352	2551	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	10321	1965	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	13654	X	3333	-0-	-10321	-0-	3322	2	11	9	Y	10	10	1			1

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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193	1	5666	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	230	1	2271	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4662	280	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6922	131	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9047	138	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*06	11129	X	2082	-0-	-9047	-0-	157	1	1925	2	Y	-0-					-0-

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3599	2	64	9	Y	58	56	1			6
02	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3228	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6846	3499	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10268	3364	2	58	9	Y	53	52	1			7
*05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	13632	3310	2	54	9	Y	49	47	1			9
*06	16787	X	3155	-0-	-13632	-0-	3105	2	50	9	Y	45	49	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	80	1			9
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1744	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3807	1894	2	90	9	Y	82	81	1			9
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5638	1748	2	83	9	Y	75	75	1			9
*05	DLQ G-10		1804	-0-	1804	7442	1726	2	78	9	Y	71	67	1			13
*06	2900	N	1664	-0-	-1236	6206	1606	2	58	9	Y	53	61	1			5

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1385	633	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1905	518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2199	N	129	-0-	-2070	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	67	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	120	53	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		18	-0-	18	138	18	2			Y	-0-					-0-
*06	211	X	73	-0-	-138	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3179	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2851	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6165	3235	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9619	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
*05	DLQ G-10		3761	-0-	3761	13380	3761	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	16937	X	3557	-0-	-13380	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5368	2	50	9	Y	45	43	1			5
02	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	4744	2	42	9	Y	38	39	1			4
03	DLQ G-10		5432	-0-	5432	10218	5384	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		5374	-0-	5374	15592	5343	2	31	9	Y	28	31	1			2
*05	DLQ G-10		5747	-0-	5747	21339	5747	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	26802	X	5463	-0-	-21339	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1780	2	62	9	Y	56	44	1			25
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1591	2	26	9	Y	24	44	1			5
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3464	1805	2	42	9	Y	38	41	1			2
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5272	1772	2	36	9	Y	33	29	1			6
*05	DLQ G-10		1878	-0-	1878	7150	1835	2	43	9	Y	39	43	1			2
*06	2900	N	1843	-0-	-1057	6093	1803	2	40	9	Y	36	32	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2539	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	143	1	2298	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5255	162	1	2576	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
04	DLQ G-10		2648	-0-	2648	7903	156	1	2456	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
*05	DLQ G-10		2846	-0-	2846	10749	160	1	2650	2	Y	33	39	1			3
							36	9									
*06	2900	N	2812	-0-	-88	10661	151	1	2630	2	Y	28	23	1			8
							31	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1640	2	54	9	Y	49	47	1			5
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1700	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3722	1923	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5242	1497	2	23	9	Y	21	25	1			1
*05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6618	1376	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2900	N	1315	-0-	-1585	5033	1315	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2272	2	73	9	Y	66	63	1			7
02	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2004	2	62	9	Y	56	57	1			6
03	DLQ G-10		2210	-0-	2210	4276	2138	2	72	9	Y	65	64	1			7
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6211	1902	2	33	9	Y	30	35	1			2
*05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	8041	1830	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	2900	N	2092	-0-	-808	7233	2092	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	3791	2	94	9	Y	85	81	1			9
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	2982	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6199	3050	2	91	9	Y	83	81	1			9
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9128	2846	2	83	9	Y	75	75	1			9
*05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11953	2757	2	68	9	Y	62	59	1			12
*06	14320	X	2367	-0-	-11953	-0-	2298	2	69	9	Y	63	68	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	3084	2	34	9	Y	31	32	1			8
02	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	2293	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		3881	-0-	3881	6198	3850	2	31	9	Y	28	35	1			6
04	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9958	3734	2	26	9	Y	24	24	1			6
*05	DLQ G-10		4004	-0-	4004	13962	3974	2	30	9	Y	27	26	1			7
*06	17749	X	3787	-0-	-13962	-0-	3757	2	30	9	Y	27	28	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3822	2	109	9	Y	99	64	1			56
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	3577	3474	2	103	9	Y	94	113	1			37
03	DLQ G-10		4033	-0-	4033	7610	3920	2	113	9	Y	103	126	1			14
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11498	3785	2	103	9	Y	94	65	1			43
*05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	15424	3816	2	110	9	Y	100	129	1			14
*06	19111	X	3687	-0-	-15424	-0-	3599	2	88	9	Y	80	67	1			27

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2760	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	2310	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4834	2501	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	7406	2561	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		2438	-0-	2438	9844	2427	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	2900	N	2488	-0-	-412	9432	2478	2	10	9	Y	9	10	1			1

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			Y	-0-					-0-
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
03	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			Y	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10134	2	44	9	Y	40					40
*05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9481	2	36	9	Y	33					73
*06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9393	2	4	9	Y	4					77

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2418	2	22	9	Y	20	14	1			23
02	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2072	2	21	9	Y	19	38	1			4
03	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4371	2250	2	28	9	Y	25	14	1			15
04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	6233	1841	2	21	9	Y	19	28	1			6
*05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8470	2218	2	19	9	Y	17	13	1			10
*06	2900	N	2310	-0-	-590	7880	2291	2	19	9	Y	17	15	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2888	2	107	9	Y	97	93	1			10
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2518	2	91	9	Y	83	84	1			9
03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5556	2842	2	105	9	Y	95	94	1			10
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	8340	2688	2	96	9	Y	87	86	1			11
*05	DLQ G-10		2933	-0-	2933	11273	2844	2	89	9	Y	81	77	1			15
*06	13918	X	2645	-0-	-11273	-0-	2564	2	81	9	Y	74	81	1			8

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
*06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4447	2	40	9	N	36	45	1			13
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	2	37	9	N	34	31	1			16
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4874	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4773	2	41	9	N	37	30	1			14
*05	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4701	2	39	9	N	35	44	1			5
06	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4647	2	35	9	N	32	30	1			7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1318	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2595	1260	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4016	1413	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5384	1361	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	2900	N	1324	-0-	-1576	3808	1317	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3895	2	61	9	Y	55	52	1			6
02	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	3550	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		3962	-0-	3962	7563	3904	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11359	3743	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15282	3872	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	19062	X	3780	-0-	-15282	-0-	3736	2	44	9	Y	40	45	1			4

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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3184	2	37	9	Y	34	32	1			4
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2148	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4448	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6404	1931	2	25	9	Y	23	23	1			3
*05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	7608	1173	2	31	9	Y	28	26	1			5
*06	9938	X	2330	-0-	-7608	-0-	2309	2	21	9	Y	19	22	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	2	90	9	Y	82	80	1			34
02	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	2	30	9	Y	27	53	1			8
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3471	1805	2	29	9	Y	26	29	1			5
04	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5178	1682	2	25	9	Y	23	15	1			13
*05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	6963	1757	2	28	9	Y	25	30	1			8
*06	2900	N	1757	-0-	-1143	5820	1735	2	22	9	Y	20	15	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	4422	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9609	5171	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14310	4697	2	4	9	Y	4	6	1			5
*05	DLQ G-10		4307	-0-	4307	18617	4299	2	8	9	Y	7	7	1			5
*06	23453	X	4836	-0-	-18617	-0-	4833	2	3	9	Y	3	6	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			4
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	2375	2335	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4982	2563	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7435	2411	2	42	9	Y	38	37	1			5
*05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9970	2496	2	39	9	Y	35	33	1			7
*06	2900	N	2395	-0-	-505	9465	2361	2	34	9	Y	31	35	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5660	2	139	9	Y	126	121	1			13
02	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	5088	2	119	9	Y	108	110	1			11
03	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10516	5177	2	132	9	Y	120	118	1			13
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	15898	5257	2	125	9	Y	114	113	1			14
*05	DLQ G-10		5511	-0-	5511	21409	5393	2	118	9	Y	107	101	1			20
*06	26576	X	5167	-0-	-21409	-0-	5061	2	106	9	Y	96	106	1			10

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4039	2	25	9	Y	23	14	1			16
02	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	3305	2	19	9	Y	17	30	1			3
03	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7331	3986	2	21	9	Y	19	12	1			10
04	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11017	3665	2	21	9	Y	19	24	1			5
*05	DLQ G-10		3814	-0-	3814	14831	3794	2	20	9	Y	18	12	1			11
*06	18321	X	3490	-0-	-14831	-0-	3473	2	17	9	Y	15	23	1			3

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5045	-0-	-2395	-0-	465	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	405	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9547	465	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4434	-0-	4434	13981	450	1	3984	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	18059	460	1	3618	2	Y	-0-					-0-
*06	22253	X	4194	-0-	-18059	-0-	447	1	3747	2	Y	-0-					-0-

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	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5256	2	39	9	Y	35	33	1			4
02	DLQ G-10		4804	-0-	4804	4804	4772	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		5343	-0-	5343	10147	5304	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		5083	-0-	5083	15230	5049	2	34	9	Y	31	31	1			4
*05	DLQ G-10		5034	-0-	5034	20264	5001	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	25047	X	4783	-0-	-20264	-0-	4754	2	29	9	Y	26	29	1			3

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	2139	X	875	-0-	-1264	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	866	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		902	-0-	902	1771	896	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2674	896	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3704	1024	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	4276	X	572	-0-	-3704	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2635	2	59	9	Y	54	52	1			6
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2379	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		2641	-0-	2641	5072	2580	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7570	2444	2	54	9	Y	49	49	1			6
*05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10155	2533	2	52	9	Y	47	44	1			9
*06	12636	X	2481	-0-	-10155	-0-	2435	2	46	9	Y	42	46	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	934	-0-	-182	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	DLQ G-10		912	-0-	912	912	910	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2069	1157	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3205	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		755	-0-	755	3960	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2900	N	726	-0-	-2174	1786	726	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6913	X	3973	-0-	-2940	-0-	465	1	3428	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	418	1	2740	2	Y	64	65	1			7
							70	9									
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	6996	457	1	3233	2	Y	71	70	1			8
							78	9									
04	DLQ G-10		3150	-0-	3150	10146	441	1	2639	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
*05	DLQ G-10		3660	-0-	3660	13806	465	1	3133	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
*06	17349	X	3543	-0-	-13806	-0-	424	1	3057	2	Y	56	59	1			6
							62	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
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	33	43	1			15
							36	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	40	25	1			20
							44	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	239	1	2414	2	Y	34	22	1			20
							37	9									
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	Y	28	43	1			5
							31	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2257	2	17	9	Y	15	15	1			8
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1645	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	3632	1949	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5454	1813	2	9	9	Y	8					12
*05	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7412	1947	2	11	9	Y	10	16	1			6
*06	9298	X	1886	-0-	-7412	-0-	1872	2	14	9	Y	13	17	1			2

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	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2470	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2176	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4442	2245	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6650	2198	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8919	2259	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	2900	N	2195	-0-	-705	8214	2188	2	7	9	Y	6	7	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	9	1	330	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	DLQ G-10		440	-0-	440	791	12	1	413	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1275	16	1	450	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
*05	DLQ G-10		473	-0-	473	1748	12	1	457	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*06	1780	N	32	-0-	-1748	-0-	14	1	18	9	Y	16	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	8990	X	7108	-0-	-1882	-0-	7083	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	6921	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14259	7290	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		7941	-0-	7941	22200	7917	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	DLQ G-10		8689	-0-	8689	30889	8683	2	6	9	Y	5	7	1			1
*06	38779	X	7890	-0-	-30889	-0-	7890	2			Y	-0-	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	448	-0-	-606	-0-	448	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		378	-0-	378	786	378	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		155	-0-	155	941	155	2			Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		99	-0-	99	1040	99	2			Y	-0-					2
*06	1157	N	117	-0-	-1040	-0-	117	2			Y	-0-					2

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4227	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	4015	2	13	9	Y	12	16	1			1
03	DLQ G-10		4419	-0-	4419	8447	4404	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		4263	-0-	4263	12710	4249	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		4590	-0-	4590	17300	4575	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	21625	X	4325	-0-	-17300	-0-	4310	2	15	9	Y	14	14	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1751	2	26	9	Y	24	24	1			5
02	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1775	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	DLQ G-10		2144	-0-	2144	3950	2107	2	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		2379	-0-	2379	6329	2339	2	40	9	Y	36	33	1			5
*05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	8362	2000	2	33	9	Y	30	32	1			3
*06	10748	X	2386	-0-	-8362	-0-	2354	2	32	9	Y	29	27	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7366	3901	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3290	-0-	3290	10656	3290	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	14092	3436	2			Y	-0-					-0-
*06	17485	X	3393	-0-	-14092	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2776	2	102	9	Y	93	89	1			10
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	2571	2	87	9	Y	79	81	1			8
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	5832	3073	2	101	9	Y	92	90	1			10
04	DLQ G-10		2956	-0-	2956	8788	2864	2	92	9	Y	84	83	1			11
*05	DLQ G-10		3002	-0-	3002	11790	2916	2	86	9	Y	78	74	1			15
*06	14656	X	2866	-0-	-11790	-0-	2788	2	78	9	Y	71	78	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5891	2	72	9	Y	65	62	1			7
02	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	5394	2	61	9	Y	55	56	1			6
03	DLQ G-10		5735	-0-	5735	11190	5666	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		5417	-0-	5417	16607	5354	2	63	9	Y	57	57	1			7
*05	DLQ G-10		5647	-0-	5647	22254	5588	2	59	9	Y	54	51	1			10
*06	27873	X	5619	-0-	-22254	-0-	5565	2	54	9	Y	49	54	1			5

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	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11204	2	178	9	Y	162	156	1			17
02	DLQ G-10		10112	-0-	10112	10112	9958	2	154	9	Y	140	142	1			15
03	DLQ G-10		10989	-0-	10989	21101	10813	2	176	9	Y	160	158	1			17
04	DLQ G-10		10441	-0-	10441	31542	10279	2	162	9	Y	147	146	1			18
*05	DLQ G-10		10599	-0-	10599	42141	10447	2	152	9	Y	138	130	1			26
*06	52207	X	10066	-0-	-42141	-0-	9931	2	135	9	Y	123	136	1			13

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1350	2	15	9	Y	14	11	1			6
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2609	1393	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3970	1352	2	9	9	Y	8	7	1			2
*05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5359	1369	2	20	9	Y	18	18	1			2
*06	2900	N	1465	-0-	-1435	3924	1440	2	25	9	Y	23	21	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	2	23	9	N	21	43	1			31
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	N	36	38	1			29
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3153	2	48	9	N	44	38	1			35
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2824	2	30	9	N	27	39	1			23
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3071	2	51	9	N	46	39	1			30
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	N	17	38	1			9

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	3100	N	3787	-0-	687	687	677	1	3084	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3980	514	1	2753	2	Y	24	17	1			15
							26	9									
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	6726	441	1	2276	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8753	379	1	1619	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
*05	DLQ G-10		2238	-0-	2238	10991	376	1	1829	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
*06	11431	X	440	-0-	-10991	-0-	384	1	56	9	Y	51	46	1			10

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1303	2	44	9	Y	40	44	1			56
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1373	2	45	9	Y	41	83	1			14
03	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2649	1187	2	44	9	Y	40	42	1			12
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3718	1029	2	40	9	Y	36					48
*05	DLQ G-10		915	-0-	915	4633	869	2	46	9	Y	42	46	1			44
*06	2900	N	461	-0-	-2439	2194	458	2	3	9	Y	3	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1164	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1117	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2175	1044	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3387	1204	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4644	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	2900	N	1194	-0-	-1706	2938	1187	2	7	9	Y	6	6	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	5775	2	36	9	Y	33	58	1			19
02	DLQ G-10		5069	-0-	5069	5069	5014	2	55	9	Y	50	59	1			10
03	DLQ G-10		5803	-0-	5803	10872	5794	2	9	9	Y	8					18
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16254	5358	2	24	9	Y	22	35	1			5
*05	DLQ G-10		5447	-0-	5447	21701	5397	2	50	9	Y	45	46	1			4
*06	27470	X	5769	-0-	-21701	-0-	5769	2			Y	-0-					4

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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2552	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5366	2741	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2588	-0-	2588	7954	2553	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	10615	2628	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	2900	N	2460	-0-	-440	10175	2430	2	30	9	Y	27	30	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2593	2	18	9	Y	16					47
02	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	2184	2	37	9	Y	34	62	1			19
03	DLQ G-10		2643	-0-	2643	4864	2604	2	39	9	Y	35	43	1			11
04	DLQ G-10		2708	-0-	2708	7572	2688	2	20	9	Y	18					29
*05	DLQ G-10		2773	-0-	2773	10345	2732	2	41	9	Y	37	46	1			20
*06	2900	N	2718	-0-	-182	10163	2677	2	41	9	Y	37	45	1			12

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5077	X	2652	-0-	-2425	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3765	2	63	9	Y	57					57
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3346	2	95	9	Y	86					143
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4295	2	111	9	Y	101					244
*05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					244
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					244

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2749	2	47	9	Y	43	41	1			5
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2466	2	40	9	Y	36	37	1			4
03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5197	2644	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	7720	2481	2	42	9	Y	38	38	1			5
*05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10260	2518	2	22	9	Y	20	22	1			3
*06	2900	N	2191	-0-	-709	9551	2182	2	9	9	Y	8	10	1			1

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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1884	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		2008	-0-	2008	3914	1983	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5572	1636	2	22	9	Y	20	20	1			2
*05	DLQ G-10		1466	-0-	1466	7038	1444	2	22	9	Y	20	18	1			4
*06	2900	N	921	-0-	-1979	5059	907	2	14	9	Y	13	16	1			1

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	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	5259	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	5163	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		5457	-0-	5457	10627	5450	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		5285	-0-	5285	15912	5278	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	DLQ G-10		5515	-0-	5515	21427	5509	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	26693	X	5266	-0-	-21427	-0-	5260	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2463	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2435	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5030	2587	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2552	-0-	2552	7582	2548	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10507	2921	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2900	N	2636	-0-	-264	10243	2634	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1625	-0-	-855	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	3795	2443	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5039	1244	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	6339	1300	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1291	-0-	-1609	4730	1291	2			Y	-0-					-0-

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	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	1859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2070	-0-	2070	3929	2070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6194	2265	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2134	-0-	2134	8328	2134	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	2028	-0-	-872	7456	2028	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3712	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3403	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6976	3415	2	84	9	Y	76	75	1			8
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9936	2883	2	77	9	Y	70	69	1			9
*05	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12689	2681	2	72	9	Y	65	62	1			12
*06	15583	X	2894	-0-	-12689	-0-	2829	2	65	9	Y	59	65	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	3007	X	113	-0-	-2894	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		846	-0-	846	1013	846	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1469	456	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3275	1806	2			Y	-0-					-0-
*06	4726	X	1451	-0-	-3275	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	DLQ G-10		2924	-0-	2924	2924	2901	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3226	-0-	3226	6150	3198	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9175	3001	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	DLQ G-10		3142	-0-	3142	12317	3119	2	23	9	Y	21	20	1			4
*06	15359	X	3042	-0-	-12317	-0-	3021	2	21	9	Y	19	21	1			2

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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5079	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4592	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		4907	-0-	4907	9532	4867	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		4518	-0-	4518	14050	4483	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		4666	-0-	4666	18716	4633	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	23026	X	4310	-0-	-18716	-0-	4280	2	30	9	Y	27	30	1			3

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	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7513	2	81	9	Y	74	71	1			8
02	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	6665	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		7333	-0-	7333	14068	7253	2	80	9	Y	73	72	1			8
04	DLQ G-10		6858	-0-	6858	20926	6785	2	73	9	Y	66	66	1			8
*05	DLQ G-10		7064	-0-	7064	27990	6995	2	69	9	Y	63	59	1			12
*06	34838	X	6848	-0-	-27990	-0-	6786	2	62	9	Y	56	62	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	1058	1	11166	2	Y	156	190	1			77
							172	9									
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	139	197	1			19
							153	9									
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	147	91	1			75
							162	9									
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	1076	1	10333	2	Y	150	189	1			36
							165	9									
*05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1075	1	10877	2	Y	153	97	1			92
							168	9									
*06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	982	1	10037	2	Y	124	192	1			24
							136	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4817	2611	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7354	2537	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	10008	2654	2			Y	-0-					-0-
*06	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3581	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3267	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7075	3645	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3545	-0-	3545	10620	3521	2	24	9	Y	22	29	1			1
*05	DLQ G-10		3747	-0-	3747	14367	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	17901	X	3534	-0-	-14367	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

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	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5142	2	51	9	Y	46	44	1			5
02	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4499	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		4813	-0-	4813	9355	4762	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		4341	-0-	4341	13696	4296	2	45	9	Y	41	41	1			5
*05	DLQ G-10		4553	-0-	4553	18249	4510	2	43	9	Y	39	37	1			7
*06	22684	X	4435	-0-	-18249	-0-	4395	2	40	9	Y	36	39	1			4

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	41	56	1			6
							45	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	312	1	3000	2	Y	43	55	1			10
							47	9									
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3089	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	33	53	1			6
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3312	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7108	3779	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10598	3482	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14339	3733	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	17830	X	3491	-0-	-14339	-0-	3483	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2786	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		3343	-0-	3343	5840	3339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9178	3335	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	DLQ G-10		3426	-0-	3426	12604	3422	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	15871	X	3267	-0-	-12604	-0-	3265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1552	2	48	9	Y	44	68	1			32
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1348	2	28	9	Y	25					57
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2901	1467	2	58	9	Y	53	56	1			54
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4554	1621	2	32	9	Y	29	54	1			29
*05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6306	1723	2	29	9	Y	26					55
*06	2900	N	1342	-0-	-1558	4748	1325	2	17	9	Y	15	52	1			18

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35	1	1216	2	Y	72	93	1			20
							79	9									
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38	1	1064	2	Y	60	62	1			18
							66	9									
*05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5674	32	1	1253	2	Y	46	62	1			2
							51	9									
*06	2900	N	22	-0-	-2878	2796	5	1	17	9	Y	15	8	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	2951	2	86	9	Y	78	75	1			8
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	2689	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5833	2985	2	85	9	Y	77	76	1			8
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8893	2982	2	78	9	Y	71	70	1			9
*05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	11707	2740	2	74	9	Y	67	63	1			13
*06	14029	X	2322	-0-	-11707	-0-	2257	2	65	9	Y	59	66	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4432	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8712	4635	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	DLQ G-10		4435	-0-	4435	13147	4412	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17607	4439	2	21	9	Y	19	18	1			4
*06	21929	X	4322	-0-	-17607	-0-	4303	2	19	9	Y	17	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	2999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3919	-0-	3919	6921	3912	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10295	3370	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13630	3331	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	17341	X	3711	-0-	-13630	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

01	589	N	518	-0-	-71	-0-	498	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	512	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1111	551	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1658	524	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	DLQ G-10		553	-0-	553	2211	531	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06	2725	N	514	-0-	-2211	-0-	440	2	74	9	Y	67	62	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6297	-0-	-399	-0-	6280	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	5638	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		6162	-0-	6162	11813	6145	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		5839	-0-	5839	17652	5825	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	DLQ G-10		6012	-0-	6012	23664	5999	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	29448	X	5784	-0-	-23664	-0-	5772	2	12	9	Y	11	12	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6550	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	5790	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12079	6266	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		5935	-0-	5935	18014	5924	2	11	9	Y	10	10	1			1
*05	DLQ G-10		6116	-0-	6116	24130	6105	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	29939	X	5809	-0-	-24130	-0-	5800	2	9	9	Y	8	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2525	2	194	9	Y	176	169	1			18
02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2277	2	166	9	Y	151	153	1			16
03	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5130	2496	2	191	9	Y	174	171	1			19
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7700	2396	2	174	9	Y	158	157	1			20
*05	DLQ G-10		2649	-0-	2649	10349	2486	2	163	9	Y	148	140	1			28
*06	2900	N	2468	-0-	-432	9917	2334	2	134	9	Y	122	138	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5184	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7613	2429	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10116	2503	2			Y	-0-					-0-
*06	12545	X	2429	-0-	-10116	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-288	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3037	-0-	3037	6013	3037	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2858	-0-	2858	8871	2858	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3095	-0-	3095	11966	3095	2			Y	-0-					-0-
*06	14949	X	2983	-0-	-11966	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

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	3100	N	3001	-0-	-99	22	3001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2880	2858	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5683	2777	2	26	9	Y	24	21	1			3
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	8155	2432	2	40	9	Y	36	35	1			4
*05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	10619	2427	2	37	9	Y	34	32	1			6
*06	12560	X	1941	-0-	-10619	-0-	1909	2	32	9	Y	29	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5169	-0-	-535	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	4672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9755	5083	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4594	-0-	4594	14349	4594	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		5046	-0-	5046	19395	5046	2			Y	-0-					-0-
*06	24181	X	4786	-0-	-19395	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6666	2	70	9	Y	64	74	1			13
02	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	5956	2	67	9	Y	61	59	1			15
03	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12260	6158	2	79	9	Y	72	73	1			14
04	DLQ G-10		6284	-0-	6284	18544	6216	2	68	9	Y	62	60	1			16
*05	DLQ G-10		5955	-0-	5955	24499	5885	2	70	9	Y	64	75	1			5
*06	30155	X	5656	-0-	-24499	-0-	5597	2	59	9	Y	54	43	1			16

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4081	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	3530	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3821	-0-	3821	7364	3807	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10977	3599	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	DLQ G-10		3629	-0-	3629	14606	3617	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	18058	X	3452	-0-	-14606	-0-	3441	2	11	9	Y	10	11	1			1

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	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5128	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		4196	-0-	4196	4196	4150	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5280	-0-	5280	9476	5225	2	55	9	Y	50	49	1			5
04	DLQ G-10		4819	-0-	4819	14295	4767	2	52	9	Y	47	46	1			6
*05	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19227	4885	2	47	9	Y	43	41	1			8
*06	23981	X	4754	-0-	-19227	-0-	4711	2	43	9	Y	39	43	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2449	2	31	9	Y	28	28	1			15
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	2138	2103	2	35	9	Y	32	40	1			7
03	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3922	1752	2	32	9	Y	29	29	1			7
04	DLQ G-10		595	-0-	595	4517	580	2	15	9	Y	14					21
*05	DLQ G-10		176	-0-	176	4693	156	2	20	9	Y	18	29	1			10
*06	7419	X	2726	-0-	-4693	-0-	2709	2	17	9	Y	15	22	1			3

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	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	4669	2	91	9	Y	83	79	1			9
02	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	3991	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		4474	-0-	4474	8541	4384	2	90	9	Y	82	80	1			9
04	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12959	4377	2	41	9	Y	37	44	1			2
*05	DLQ G-10		4425	-0-	4425	17384	4425	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	21638	X	4254	-0-	-17384	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6637	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14035	7398	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6857	-0-	6857	20892	6857	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	28052	7160	2			Y	-0-					-0-
*06	35009	X	6957	-0-	-28052	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	3718	2	45	9	Y	41	31	1			15
02	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	3887	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		4448	-0-	4448	8375	4404	2	44	9	Y	40	39	1			5
04	DLQ G-10		4496	-0-	4496	12871	4452	2	44	9	Y	40	39	1			6
*05	DLQ G-10		4626	-0-	4626	17497	4582	2	44	9	Y	40	41	1			5
*06	22136	X	4639	-0-	-17497	-0-	4594	2	45	9	Y	41	41	1			5

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	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	1472	2	70	9	Y	64	63	1			7
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	2766	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5756	2990	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8627	2871	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11743	3116	2			Y	-0-					-0-
*06	14698	X	2955	-0-	-11743	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	310	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	282	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		273	-0-	273	563	265	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		160	-0-	160	723	157	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		141	-0-	141	864	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1113	N	249	-0-	-864	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3689	2	24	9	Y	22	21	1			2
02	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3314	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6878	3520	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10321	3420	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	DLQ G-10		3531	-0-	3531	13852	3511	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	17221	X	3369	-0-	-13852	-0-	3355	2	14	9	Y	13	15	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3981	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	DLQ G-10		3606	-0-	3606	3606	3575	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		4071	-0-	4071	7677	4037	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11522	3812	2	33	9	Y	30	29	1			4
*05	DLQ G-10		3824	-0-	3824	15346	3794	2	30	9	Y	27	26	1			5
*06	18793	X	3447	-0-	-15346	-0-	3419	2	28	9	Y	25	27	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	Y	41	40	1			4
02	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	3681	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3868	-0-	3868	7589	3824	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		4380	-0-	4380	11969	4338	2	42	9	Y	38	37	1			5
*05	DLQ G-10		4315	-0-	4315	16284	4276	2	39	9	Y	35	33	1			7
*06	20544	X	4260	-0-	-16284	-0-	4226	2	34	9	Y	31	35	1			3

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4251	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	3999	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		4210	-0-	4210	8217	4201	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12321	4096	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	DLQ G-10		4110	-0-	4110	16431	4099	2	11	9	Y	10	8	1			3
*06	20616	X	4185	-0-	-16431	-0-	4142	2	43	9	Y	39	38	1			4

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3448	2	59	9	Y	54	51	1			6
02	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3134	3084	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6575	3383	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9848	3220	2	53	9	Y	48	48	1			6
*05	DLQ G-10		3369	-0-	3369	13217	3318	2	51	9	Y	46	43	1			9
*06	16453	X	3236	-0-	-13217	-0-	3192	2	44	9	Y	40	45	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	2105	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2064	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	4149	2042	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1958	-0-	1958	6107	1935	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	8230	2082	2	41	9	Y	37	32	1			8
*06	2900	N	1862	-0-	-1038	7192	1821	2	41	9	Y	37	41	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3023	2	88	9	Y	80	77	1			8
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2684	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3052	-0-	3052	5812	2965	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8828	2937	2	79	9	Y	72	71	1			9
*05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	11995	3092	2	75	9	Y	68	64	1			13
*06	14939	X	2944	-0-	-11995	-0-	2877	2	67	9	Y	61	67	1			7

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	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4168	2	65	9	Y	59	57	1			6
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	3773	2	56	9	Y	51	52	1			5
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8000	4106	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	DLQ G-10		3996	-0-	3996	11996	3937	2	59	9	Y	54	53	1			7
*05	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16114	4062	2	56	9	Y	51	48	1			10
*06	20046	X	3932	-0-	-16114	-0-	3882	2	50	9	Y	45	50	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	Y	55	53	1			6
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2909	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6417	3395	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9693	3221	2	55	9	Y	50	50	1			6
*05	DLQ G-10		3298	-0-	3298	12991	3246	2	52	9	Y	47	44	1			9
*06	16037	X	3046	-0-	-12991	-0-	2999	2	47	9	Y	43	47	1			5

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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5275	2	55	9	Y	50	48	1			5
02	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4609	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		4732	-0-	4732	9387	4680	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		4649	-0-	4649	14036	4599	2	50	9	Y	45	44	1			6
*05	DLQ G-10		4628	-0-	4628	18664	4582	2	46	9	Y	42	40	1			8
*06	22333	X	3669	-0-	-18664	-0-	3629	2	40	9	Y	36	40	1			4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3727	2	40	9	Y	36	34	1			4
02	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	3359	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3748	-0-	3748	7140	3708	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10824	3649	2	35	9	Y	32	32	1			4
*05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14678	3821	2	33	9	Y	30	28	1			6
*06	18059	X	3381	-0-	-14678	-0-	3351	2	30	9	Y	27	30	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	17601	2	143	9	Y	130	124	1			14
02	DLQ G-10		16017	-0-	16017	16017	15895	2	122	9	Y	111	113	1			12
03	DLQ G-10		17551	-0-	17551	33568	17410	2	141	9	Y	128	126	1			14
04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	50280	16583	2	129	9	Y	117	116	1			15
*05	DLQ G-10		17111	-0-	17111	67391	16990	2	121	9	Y	110	104	1			21
*06	83507	X	16116	-0-	-67391	-0-	16007	2	109	9	Y	99	109	1			11

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	24707	X	24470	-0-	-237	-0-	24414	2	56	9	Y	51	49	1			5
02	DLQ G-10		22559	-0-	22559	22559	22511	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		24354	-0-	24354	46913	24300	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		22867	-0-	22867	69780	22816	2	51	9	Y	46	45	1			6
*05	DLQ G-10		23651	-0-	23651	93431	23605	2	46	9	Y	42	40	1			8
*06	116121	X	22690	-0-	-93431	-0-	22648	2	42	9	Y	38	42	1			4

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	20955	-0-	-2512	-0-	20822	2	133	9	Y	121	116	1			13
02	DLQ G-10		19021	-0-	19021	19021	18908	2	113	9	Y	103	105	1			11
03	DLQ G-10		20848	-0-	20848	39869	20717	2	131	9	Y	119	117	1			13
04	DLQ G-10		19602	-0-	19602	59471	19482	2	120	9	Y	109	108	1			14
*05	DLQ G-10		20249	-0-	20249	79720	20137	2	112	9	Y	102	97	1			19
*06	98534	X	18814	-0-	-79720	-0-	18713	2	101	9	Y	92	101	1			10

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	310	1	569	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	280	1	204	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1113	310	1	244	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	DLQ G-10		537	-0-	537	1650	300	1	203	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
*05	DLQ G-10		588	-0-	588	2238	310	1	244	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
*06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300	1	205	2	Y	28	31	1			3
							31	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					677
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18					695
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1775	2	7	9	N	6					701
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					709
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8					717
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					717

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					25
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					30
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	N	6					36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1889	2	129	9	N	117					517
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	181	1			361
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					368
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1813	2	36	9	N	33					401
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					411
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					959
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2140	2	94	9	N	85					424
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					429
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2486	2	7	9	N	6					435
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2260	2	116	9	N	105	184	1			356
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					364
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12004	2	165	9	N	150	180	1			438
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8241	2	189	9	N	172	179	1			431
03	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13773	2	72	9	N	65					496
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13937	2	134	9	N	122	178	1			440
*05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12392	2	157	9	N	143	189	1			394
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					394

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					490
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					490
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					492
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					492
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					492
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
02	1512	N	959	-0-	-553	-0-	959	2			N	-0-					35
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					35
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					35
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
02	588	N	231	-0-	-357	-0-	231	2			N	-0-					5
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-
05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	2349	2	44	9	Y	40	36	1			21
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	2197	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	2304	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2477	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2432	2	20	9	Y	18	18	1			25

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1119	2	8	9	Y	7	4	1			5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					13
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			6
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					6
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2371	2	23	9	Y	21	25	1			19
02	2380	X	2080	-0-	-300	-0-	2054	2	26	9	Y	24	27	1			16
03	2542	N	1813	-0-	-729	-0-	1792	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	2310	N	1551	-0-	-759	-0-	1539	2	12	9	Y	11					22
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	Y	16	25	1			10

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					5
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					8
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	224	2	4	9	Y	4					7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4					7
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	115	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	2	4	9	Y	4	6	1			4
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	151	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4					10
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			6

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	21	1			12
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15	21	1			6
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	11	1			14
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	8
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	Y	11	13	1			9

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1917	-0-	-1679	-0-	1911	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	3808	X	1230	-0-	-2578	-0-	1229	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	4216	X	512	-0-	-3704	-0-	509	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	2550	X	856	-0-	-1694	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2635	X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1860	X	569	-0-	-1291	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	892	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1152	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1110	N	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

01	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1708	N	1123	-0-	-585	-0-	1120	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	Y	2	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

01	2480	N	1820	-0-	-660	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2310	N	746	-0-	-1564	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	Y	29	34	1			25
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1682	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1865	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1805	2	20	9	Y	18					36
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1847	2	29	9	Y	26	36	1			26
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1770	2	23	9	Y	21	33	1			14

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	Y	8	9	1			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12	17	1			6
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	228	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	219	2	7	9	Y	6					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	10	1			3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	57	2	6	9	Y	5					7
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	Y	4	1	1			4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1728	2	13	9	Y	12					142
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	1610	2	9	9	Y	8					150
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12					162
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	Y	7					169
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1560	2	3	9	Y	3					172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	Y	19	17	1			26
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2	25	9	Y	23	38	1			11
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2231	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	Y	14	18	1			8
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	17	1			10
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2340	2	15	9	Y	14					24

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

01	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	1669	2	4	9	Y	4	9	1			7
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2864	2	13	9	Y	12	13	1			6
03	3067	N	2990	-0-	-77	-0-	2980	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2	10	9	Y	9	9	1			5
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2758	2	8	9	Y	7					12

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8					12
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	774	2	7	9	Y	6	9	1			9
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	Y	9	9	1			9
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	Y	8	8	1			7
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5	8	1			4

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					44
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	28	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	9	1			3
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1268	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

01	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1041	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	1618	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1768	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3					10
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2528	2	4	9	Y	4					14
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	Y	3					17
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2757	2	3	9	Y	3					20
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	Y	5	10	1			15

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-	7	1			6
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					6
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3060	X	1371	-0-	-1689	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	1308	2	80	9	Y	73	36	1	5	8	41
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	1137	2	39	9	Y	35	35	1	4	8	37
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1101	2	66	9	Y	60	74	1	1	8	22
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	972	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	41
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1022	2	18	9	Y	16	38	1			19
06	1140	N	975	-0-	-165	-0-	934	2	41	9	Y	37	38	1			18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

01	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2201	2	41	9	Y	37	33	1			20
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2054	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1850	2	20	9	Y	18	34	1			12
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	16	1			18
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24
*06	3000	N	3002	-0-	2	2	2981	2	21	9	Y	19	18	1			25

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	35	1			21
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	2	28	9	Y	25	18	1			28
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3254	2	20	9	Y	18	18	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	248	2	51	9	Y	46					68
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	Y	37	51	1			54
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	359	2	58	9	Y	53	54	1			53
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	49	1			46
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	Y	38	50	1			32

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					15
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	15	1			7
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9					16
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	2	9	9	Y	8					14

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	773	2	19	9	Y	17	11	1	5	8	6
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4	2	1			4

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	2	29	9	Y	26					87
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3131	2	4	9	Y	4	46	1			45
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					45
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3340	2	15	9	Y	14					59
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89
06	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3054	2	22	9	Y	20					109

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	Y	38					79
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	Y	33					112
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25					137
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	2096	2	44	9	Y	40					177
05	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2145	2	22	9	Y	20	149	1			48
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23					71

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	3923	2	37	9	Y	34	35	1			46
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3586	2	50	9	Y	45	69	1			22
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3837	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4174	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4229	2	30	9	Y	27					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	1999	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	61
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	2212	2	54	9	Y	49	1	8			109
03	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2377	2	62	9	Y	56	64	1			101
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	Y	57	126	1			32
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32
06	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	2188	2	69	9	Y	63	63	1			32

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3512	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3287	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22
06	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3402	2	54	9	Y	49	42	1			29

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	1	8			65
02	1708	X	1225	-0-	-483	-0-	1186	2	39	9	Y	35	62	1			38
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1702	2	40	9	Y	36					74
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1759	2	43	9	Y	39	63	1			50
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84
*06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1798	2	44	9	Y	40	72	1			52

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3951	2	76	9	Y	69					105
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3862	2	86	9	Y	78	90	1			93
03	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3532	2	72	9	Y	65	89	1			69
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4281	2	131	9	Y	119	95	1	1	8	92
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4590	2	73	9	Y	66					158
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4192	2	56	9	Y	51	100	1			109

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
02	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	Y	4					7
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	6	3	1			6
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	54	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3692	2	28	9	Y	25					41
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	Y	25	3	8			63
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	63	1	1	8	26
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3408	2	41	9	Y	37	1	8			62
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	Y	18	56	1			24
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3277	2	36	9	Y	33					57

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	6989	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7838	2	37	9	Y	34	21	1			27
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8104	2	32	9	Y	29	41	1			15
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11
*06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7678	2	26	9	Y	24	21	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3601	-0-	501	854	3559	2	42	9	Y	38	35	1			20
02	2800	N	3570	-0-	770	1624	3542	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	5403	X	3779	-0-	-1624	-0-	3757	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2905	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3220	2	24	9	Y	22	17	1			24
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3333	2	21	9	Y	19	18	1			25

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2644	2	51	9	Y	46	42	1			24
02	2632	N	2192	-0-	-440	-0-	2159	2	33	9	Y	30	43	1			11
03	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2319	2	42	9	Y	38	22	1			27
04	2610	N	2101	-0-	-509	-0-	2081	2	20	9	Y	18	36	1	1	8	8
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1839	2	11	9	Y	10	13	1			8

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	489	-0-	-1030	-0-	487	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	6356	X	437	-0-	-5919	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	468	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	X	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-	1	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3517	2	8	9	Y	7					51
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	2	11	9	Y	10					61
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7					68
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	2	7	9	Y	6					74
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10	36	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			Y	-0-					84
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	2464	2	55	9	Y	50					134
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3234	2	42	9	Y	38					172
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3438	2	52	9	Y	47	163	1			56
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3121	2	15	9	Y	14					92

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2800	2	176	9	Y	160	28	1	2	8	130
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4590	2	158	9	Y	144	129	1	3	8	142
03	3100	N	5309	-0-	2209	4157	5154	2	155	9	Y	141	156	1	1	8	126
04	3000	N	3981	-0-	981	5138	3851	2	130	9	Y	118	155	1	1	8	88
*05	9935	X	4797	-0-	-5138	-0-	104	1	4565	2	Y	116	151	1			53
							128	9									
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	307	1	4094	2	Y	110	120	1			43
							121	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	16
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	Y	13	1	8			28
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3219	2	18	9	Y	16	17	1			27
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	2948	2	15	9	Y	14	33	1			8
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1			8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	36	1			25
02	3696	X	3648	-0-	-48	-0-	3613	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	3283	2	29	9	Y	26	32	1			15
04	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3478	2	19	9	Y	17					32
05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2782	2	20	9	Y	18	30	1			12

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3276	2	48	9	Y	44	38	1			57
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2476	2	45	9	Y	41	78	1			20
03	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	3038	2	45	9	Y	41	36	1			25
04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	3068	2	37	9	Y	34	39	1			20
05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3168	2	33	9	Y	30					52

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3378	2	22	9	Y	20	14	1			25
02	4900	X	2979	-0-	-1921	-0-	2955	2	24	9	Y	22	36	1			11
03	5425	X	3175	-0-	-2250	-0-	3152	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3051	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	9
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3227	2	21	9	Y	19	18	1			10
06	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3181	2	15	9	Y	14					24

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4586	2	47	9	Y	43					228
02	5012	X	4373	-0-	-639	-0-	4339	2	34	9	Y	31	147	1	1	8	111
03	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4904	2	14	9	Y	13					124
04	5370	X	3986	-0-	-1384	-0-	3975	2	11	9	Y	10					134
05	4960	X	3839	-0-	-1121	-0-	3685	2	154	9	Y	140	164	1			110
06	4770	X	4361	-0-	-409	-0-	4287	2	74	9	Y	67					177

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2060	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	1908	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2029	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2230	2	36	9	Y	33	26	1			37
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2020	2	32	9	Y	29	28	1			38

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	4566	2	11	9	Y	10	1	8			20
02	4312	X	4145	-0-	-167	-0-	4136	2	9	9	Y	8					28
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4236	2	8	9	Y	7					35
04	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4206	2	9	9	Y	8					43
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12
06	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4282	2	7	9	Y	6					18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3728	2	21	9	Y	19	2	8			85
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4794	2	53	9	Y	48	81	1	2	8	50
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5314	2	42	9	Y	38	1	8			87
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5495	2	45	9	Y	41	75	1	1	8	52
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5201	2	44	9	Y	40	74	1			52

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3528	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	32
02	3416	X	3008	-0-	-408	-0-	2983	2	25	9	Y	23	1	8			54
03	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3454	2	32	9	Y	29	32	1			51
04	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	3272	2	37	9	Y	34	66	1			19
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2937	2	35	9	Y	32	32	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	980	-0-	-1159	-0-	972	2	8	9	Y	7	17	1			13
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1605	2	25	9	Y	23	25	1			11
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1586	2	14	9	Y	13					22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

01	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1919	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	4
02	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1876	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	2
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
*05	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	47	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	X	1915	-0-	-515	-0-	133	1	1780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2414	2	58	9	Y	53	43	1	7	8	24
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	43	1	6	8	11
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2584	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	27
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	Y	35	45	1	1	8	16
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2685	2	22	9	Y	20	25	1			17

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2515	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	24
02	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	2096	2	17	9	Y	15	1	8			38
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	2555	2	24	9	Y	22	22	1			38
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2170	2	28	9	Y	25	49	1			14
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	5
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	2
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	69	1	3066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	4791	2	54	9	Y	49	31	1			35
02	4816	X	4524	-0-	-292	-0-	4471	2	53	9	Y	48	63	1			20
03	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4611	2	48	9	Y	44	29	1			35
04	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4690	2	47	9	Y	43	56	1			22
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17
06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4466	2	40	9	Y	36	32	1			21

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5461	2	74	9	Y	67	42	1			47
02	6132	X	5152	-0-	-980	-0-	5082	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	6634	X	5748	-0-	-886	-0-	5671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5444	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22
*06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5506	2	54	9	Y	49	42	1			29

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3459	2	165	9	Y	150	72	1	14	8	82
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3128	2	79	9	Y	72	71	1	10	8	73
03	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	2987	2	123	9	Y	112	143	1	2	8	40
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3203	2	119	9	Y	108	69	1	3	8	76
05	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3536	2	35	9	Y	32	71	1			37
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4267	2	83	9	Y	75	75	1			37

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	Y	39	33	1			21
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3465	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3710	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3751	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25
06	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	3107	2	18	9	Y	16	18	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3381	-0-	281	434	3337	2	44	9	Y	40	35	1			52
02	2800	N	2983	-0-	183	617	2932	2	51	9	Y	46	76	1			22
03	3613	X	2996	-0-	-617	-0-	2959	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3081	2	30	9	Y	27					47

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15974	X	6296	-0-	-9678	-0-	6281	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	6
02	5964	X	4551	-0-	-1413	-0-	4542	2	9	9	Y	8	10	1	2	8	2
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5175	2	10	9	Y	9	5	1			6
04	6390	X	5557	-0-	-833	-0-	5547	2	10	9	Y	9	11	1			4
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	6090	X	4976	-0-	-1114	-0-	4972	2	4	9	Y	4	6	1			4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5719	2	46	9	Y	42					64
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5287	2	53	9	Y	48	55	1			57
03	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5463	2	51	9	Y	46	54	1	1	8	48
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5234	2	81	9	Y	74	64	1	1	8	57
05	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5361	2	44	9	Y	40					97
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4982	2	33	9	Y	30	61	1			66

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	11	1			3
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4151	2	28	9	Y	25	15	1			18
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4245	2	26	9	Y	24	32	1			10
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4391	2	30	9	Y	27	16	1			21
04	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4114	2	23	9	Y	21	31	1			11
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8
06	4590	X	3621	-0-	-969	-0-	3600	2	21	9	Y	19	16	1			11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10					15
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	269	2	12	9	Y	11	13	1			13
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	Y	2	12	1			3
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	313	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	6	1			7

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4504	2	51	9	Y	46	44	1	1	8	49
02	4256	X	4233	-0-	-23	-0-	4193	2	40	9	Y	36	1	8			84
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4723	2	43	9	Y	39	50	1			73
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4443	2	54	9	Y	49	94	1			28
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4606	2	48	9	Y	44	48	1			24
06	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4353	2	52	9	Y	47	47	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3045	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	3080	X	2194	-0-	-886	-0-	2183	2	11	9	Y	10	9	1			11
03	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	2773	2	11	9	Y	10	15	1			6
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2572	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3012	2	12	9	Y	11	8	1			12
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3268	2	11	9	Y	10	9	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4315	2	160	9	Y	145	128	1	8	8	71
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4060	2	107	9	Y	97	128	1	6	8	34
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4038	2	128	9	Y	116	67	1	1	8	82
04	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3366	2	111	9	Y	101	134	1	1	8	48
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3561	2	87	9	Y	79	60	1			67
06	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	3397	2	67	9	Y	61	76	1			52

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4024	2	32	9	Y	29	37	1			25
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3676	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4066	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4047	2	20	9	Y	18					36
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4385	2	23	9	Y	21	33	1			14

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1611	-0-	-1427	-0-	1577	2	34	9	Y	31					58
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2445	2	41	9	Y	37					95
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2839	2	57	9	Y	52	95	1			52
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2776	2	67	9	Y	61					113
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2869	2	62	9	Y	56					97

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					4
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					7
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					8
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4					7

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5066	2	45	9	Y	41	47	1			36
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	4984	2	53	9	Y	48	53	1			31
03	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	5099	2	53	9	Y	48	52	1			27
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	4834	2	29	9	Y	26					53
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39
06	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5054	2	34	9	Y	31	49	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4021	2	11	9	Y	10	1	8			45
02	3976	X	3674	-0-	-302	-0-	3648	2	26	9	Y	24	43	1	1	8	25
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3923	2	20	9	Y	18					43
04	4260	X	3461	-0-	-799	-0-	3441	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	22
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39
06	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3584	2	23	9	Y	21	34	1			26

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3542	2	66	9	Y	60					347
02	3304	X	2935	-0-	-369	-0-	2896	2	39	9	Y	35	109	1			273
03	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	3092	2	23	9	Y	21					294
04	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3287	2	45	9	Y	41					335
05	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	3222	2	52	9	Y	47					382
06	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	2996	2	68	9	Y	62	101	1			343

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4008	2	54	9	Y	49	106	1	1	8	39
02	3808	X	3078	-0-	-730	-0-	3058	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	18
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4104	2	21	9	Y	19	20	1			17
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4207	2	22	9	Y	20	22	1			15
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4343	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
*06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	301	1	4008	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10433	-0-	-169	-0-	10320	2	113	9	Y	103	54	1			62
02	12796	X	9247	-0-	-3549	-0-	9196	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	14167	X	9441	-0-	-4726	-0-	9352	2	89	9	Y	81	106	1			30
04	12750	X	6025	-0-	-6725	-0-	5941	2	84	9	Y	76	51	1			55
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26
06	10110	X	9557	-0-	-553	-0-	9494	2	63	9	Y	57	55	1			28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1089	-0-	-2073	-0-	1003	2	86	9	Y	78					114
02	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	1366	2	58	9	Y	53	86	1			81
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3853	2	102	9	Y	93	80	1			94
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3422	2	83	9	Y	75	87	1	1	8	81
05	3100	N	3261	-0-	161	161	3173	2	88	9	Y	80	88	1			73
*06	3879	X	3718	-0-	-161	-0-	3646	2	72	9	Y	65	83	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4282	2	36	9	Y	33	21	1			23
02	4732	X	3849	-0-	-883	-0-	3813	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4392	2	39	9	Y	35	21	1			28
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4194	2	30	9	Y	27	41	1			14
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11
06	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3922	2	26	9	Y	24	21	1			14

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2589	2	108	9	Y	98	85	1	6	8	48
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2265	2	70	9	Y	64	85	1	5	8	22
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2469	2	87	9	Y	79	45	1	1	8	55
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2448	2	74	9	Y	67	89	1	1	8	32
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45
06	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	2413	2	45	9	Y	41	51	1			35

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

01	3317	X	1541	-0-	-1776	-0-	1505	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	19
02	3780	X	815	-0-	-2965	-0-	803	2	12	9	Y	11	17	1			13
03	4185	X	1279	-0-	-2906	-0-	1260	2	19	9	Y	17	28	1			2
04	1980	X	624	-0-	-1356	-0-	611	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
*06	1500	X	753	-0-	-747	-0-	747	2	6	9	Y	5	5	1			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4677	2	43	9	Y	39	36	1			21
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4098	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4419	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3952	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4271	2	20	9	Y	18	18	1			25

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	347	2	4	9	N	4					37
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	248	2	3	9	N	3					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	250	2	2	9	N	2					45
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4	22	1			27

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

01	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	64586	2	689	9	N	626	555	1			111
02	46535	X	46535	-0-	-0-	-0-	46071	2	464	9	N	422	372	1			161
03	42710	X	42710	-0-	-0-	-0-	42454	2	256	9	N	233	186	1			208
04	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	35870	2	190	9	N	173	178	1			203
05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189
*06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27132	2	149	9	N	135	177	1			147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150908	X	121072	-0-	-29836	-0-	118996	2	2076	9	N	1887	1820	1			317
02	136304	X	98850	-0-	-37454	-0-	97314	2	1536	9	N	1396	1568	1	2	8	143
*03	150908	X	97952	-0-	-52956	-0-	96329	2	1623	9	Y	1475	1454	1	19	8	145
04	146040	X	88170	-0-	-57870	-0-	86712	2	1458	9	Y	1325	1278	1	20	8	172
05	150908	X	91130	-0-	-59778	-0-	89632	2	1498	9	Y	1362	1360	1			174
06	146040	X	79321	-0-	-66719	-0-	78082	2	1239	9	Y	1126	1171	1			129

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19562	-0-	19562	19562	19362	2	200	9	N	182					182
02	0	W	52977	-0-	52977	72539	52507	2	470	9	N	427	552	1			57
03	0	W	48497	-0-	48497	121036	48258	2	239	9	N	217	180	1	2	8	92
04	0	W	38085	-0-	38085	159121	37820	2	265	9	N	241	177	1	1	8	155
05	0	W	33345	-0-	33345	192466	33132	2	213	9	N	194	180	1			169
06	0	W	26972	-0-	26972	219438	26814	2	158	9	N	144	188	1			125

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	N	-0-					166
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					166
03	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					166
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					166
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					166
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					166

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	124	1	494	3	N	25					82
							28	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	N	42					124
							46	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	126	1	506	3	N	31					155
							34	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	489	3	N	16	153	1			18
							18	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	40	80	1			20
							44	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	360	449	1	2889	3	N	1	1	8			95
							1	9									
02	2800	N	3043	-0-	243	603	440	1	2584	3	N	17	3	8			109
							19	9									
03	3925	X	3322	-0-	-603	-0-	442	1	2874	3	N	5					114
							6	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	440	1	2690	3	N	6	72	1	3	8	45
							7	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	1	2587	3	N	1	1	8			45
							1	9									
*06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1	2345	3	N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	727	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	705	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	699	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	712	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35	1	1474	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113	1	1440	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84	1	1392	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

01	3100	N	11273	-0-	8173	20548	590	1	10340	3	N	312	311	1	1	8	-0-
							343	9									
02	2800	N	5789	-0-	2989	23537	314	1	5207	3	N	244	5	8			239
							268	9									
03	34055	X	10518	-0-	-23537	-0-	563	1	9685	3	N	245	376	1			108
							270	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	251	1	10636	3	N	207	186	1	25	8	104
							228	9									
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	737	1	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
							179	9									
*06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	479	1	7935	3	N	137	2	8			216
							151	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	N	45	175	1	1	8	108
							50	9									
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5563	3	N	78	6	8			180
							86	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	358	1	6156	3	N	-0-	138	1			42
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	-0-					42
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	395	1	5048	3	N	-0-					42
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	288	1	4776	3	N	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1113	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1341	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1836	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	107	1	1881	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	3	N	76	76	1			-0-
							84	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	48	1	2034	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1715	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	115	1	1973	3	N	69	69	1			-0-
							76	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2464	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	468	1	3009	3	N	8					105
							9	9									
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	447	1	2625	3	N	21	2	8			124
							23	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	451	1	2932	3	N	6					130
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	463	1	2833	3	N	17	2	8			145
							19	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	465	1	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
							19	9									
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	484	1	2944	3	N	15	1	8			89
							17	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1455	2	2	9	N	2					103
02	1316	N	1049	-0-	-267	-0-	1047	2	2	9	N	2					105
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					105
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					105
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					105
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					107

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	2	74	9	N	67					90
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1528	2	166	9	N	151	215	1			26
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1682	2	176	9	N	160	157	1			29
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1528	2	74	9	N	67	65	1			31
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1048	2	118	9	N	107	167	1			31

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	649	2	246	9	Y	224					256
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	142	1			128
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	328	2	9	9	Y	8	108	1			28
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	517	2	46	9	Y	42					70
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	149	2	12	9	Y	11					81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12	1	1005	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	6	1	885	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

01	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	43	1	1425	2	Y	79	84	1			29
							87	9									
02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45	1	1393	2	Y	33	38	1			24
							36	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	20					51
							22	9									
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38	1	1491	2	Y	15	35	1			31
							17	9									
06	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	23	1	1220	2	Y	18					49
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	98	1	2663	2	Y	7	32	1			5
							8	9									
02	2408	N	2076	-0-	-332	-0-	71	1	1991	2	Y	13					18
							14	9									
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	82	1	2236	2	Y	3					21
							3	9									
04	3000	N	3095	-0-	95	95	107	1	2933	2	Y	50	57	1			14
							55	9									
05	2620	N	2525	-0-	-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
							33	9									
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2693	2	Y	82	71	1			55
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	69	1	1888	2	Y	8	125	1			1
							9	9									
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	70	1	1960	2	Y	76					77
							84	9									
03	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	81	1	2218	2	Y	15					92
							17	9									
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	96	1	2620	2	Y	37	48	1			81
							41	9									
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
							2	9									
06	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	73	1	2162	2	Y	6	83	1			6
							7	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					8
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					8
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					8
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	479	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					10
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	-0-					10
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2754	-0-	-687	-0-	96	1	2630	2	Y	25					102
							28	9									
02	3584	X	2523	-0-	-1061	-0-	85	1	2399	2	Y	35					137
							39	9									
03	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					137
04	3390	X	2837	-0-	-553	-0-	99	1	2715	2	Y	21	136	1			22
							23	9									
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22
06	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	87	1	2543	2	Y	-0-					22

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1775	-0-	-643	-0-	46	1	1640	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	44	1	1468	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2303	2	Y	60	52	1			8
							66	9									
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	33	1	1384	2	Y	11					19
							12	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
06	2370	N	1630	-0-	-740	-0-	22	1	1608	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	60	1	2462	2	Y	121	129	1			101
							133	9									
02	2744	X	2563	-0-	-181	-0-	61	1	2392	2	Y	100	65	1			136
							110	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	73	1	3020	2	Y	77	66	1			147
							85	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	64	1	3091	2	Y	68					215
							75	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
							22	9									
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	46	1	2684	2	Y	39					203
							43	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2310	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6					6

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2165	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	61	66	1			26
							67	9									
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	32	1	999	2	Y	23	28	1			21
							25	9									
03	1829	N	838	-0-	-991	-0-	23	1	792	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	21					45
							23	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	Y	-0-					25

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-	168	1			8
02	3416	X	2430	-0-	-986	-0-	84	1	2346	2	Y	-0-					8
03	2759	X	2078	-0-	-681	-0-	69	1	2009	2	Y	-0-					8
04	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					8
05	2697	X	1520	-0-	-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8
06	2610	X	1502	-0-	-1108	-0-	27	1	1475	2	Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1			3
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	35	1	1971	2	Y	57	60	1			16
							63	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	28	1	2436	2	Y	49	45	1			20
							54	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	33	1	3149	2	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	10	1	1435	2	Y	50	65	1			4
							55	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
							100	9									
06	2370	X	1904	-0-	-466	-0-	13	1	1843	2	Y	44	45	1			9
							48	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	51	1	2884	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	36	1	3108	2	Y	45	41	1			22
							50	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	43	1	4131	2	Y	34	35	1			21
							37	9									
04	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	13	1	1872	2	Y	38	56	1			3
							42	9									
05	2914	X	147	-0-	-2767	-0-	1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	9	1	1308	2	Y	27	21	1			6
							30	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3177	2	Y	66	69	1			20
							73	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	44	1	3836	2	Y	56	52	1			24
							62	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	51	1	4879	2	Y	43	44	1			23
							47	9									
04	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	16	1	2352	2	Y	60	78	1			5
							66	9									
05	3999	X	2781	-0-	-1218	-0-	20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3870	X	2895	-0-	-975	-0-	20	1	2851	2	Y	22	19	1			5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1482	-0-		-812	-0-	25	1	1421	2	Y	33	35	1			9
								36	9									
02	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	29	1	2547	2	Y	50	46	1			13
								55	9									
03	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	31	1	2940	2	Y	31	32	1			12
								34	9									
04	1980	X	1423	-0-		-557	-0-	9	1	1357	2	Y	52	59	1			5
								57	9									
05	2914	X	1249	-0-		-1665	-0-	9	1	1207	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
06	2910	X	2104	-0-		-806	-0-	15	1	2035	2	Y	49	41	1			11
								54	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	47	1	2685	2	Y	55	58	1			14
								61	9									
02	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	35	1	3026	2	Y	49	45	1			18
								54	9									
03	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	38	1	3648	2	Y	38	37	1			19
								42	9									
04	2700	X	1960	-0-		-740	-0-	13	1	1886	2	Y	55	69	1			5
								61	9									
05	3317	X	2582	-0-		-735	-0-	18	1	2531	2	Y	30	31	1			4
								33	9									
06	3210	X	2642	-0-		-568	-0-	19	1	2591	2	Y	29	27	1			6
								32	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3405	-0-		-5	-0-	58	1	3269	2	Y	71	74	1			16
								78	9									
02	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	41	1	3541	2	Y	60	55	1			21
								66	9									
03	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	52	1	4916	2	Y	45	46	1			20
								50	9									
04	3390	X	2292	-0-		-1098	-0-	15	1	2232	2	Y	41	57	1			4
								45	9									
05	4030	X	3513	-0-		-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
								86	9									
06	4560	X	3682	-0-		-878	-0-	26	1	3570	2	Y	78	70	1			17
								86	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3365	-0-		-169	-0-	57	1	3227	2	Y	74	77	1			13
								81	9									
02	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	45	1	3955	2	Y	67	61	1			19
								74	9									
03	4042	X	4042	-0-		-0-	-0-	41	1	3958	2	Y	39	39	1			19
								43	9									
04	3270	X	2118	-0-		-1152	-0-	14	1	2104	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	4526	X	2535	-0-		-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	1364	-0-		-3016	-0-	10	1	1335	2	Y	17	13	1			4
								19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	46	1	2598	2	Y	48	51	1			13
							53	9									
02	2800	N	3102	-0-	302	302	35	1	3023	2	Y	40	37	1			16
							44	9									
03	3100	N	3914	-0-	814	1116	40	1	3839	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
04	3000	N	2078	-0-	-922	194	14	1	2017	2	Y	43	55	1			4
							47	9									
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	17	1	2374	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14	1	1925	2	Y	41	38	1			9
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	61	1	3428	2	Y	78	81	1			18
							86	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50	1	4387	2	Y	58	53	1			23
							64	9									
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	62	1	5938	2	Y	57	57	1			23
							63	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	2	Y	71	87	1			7
							78	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	19	1	2590	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	20	1	2825	2	Y	77	68	1			17
							85	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	69	1	3906	2	Y	202	211	1			25
							222	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	50	1	4378	2	Y	167	152	1			40
							184	9									
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	48	1	4544	2	Y	89	89	1			40
							98	9									
04	4380	X	2731	-0-	-1649	-0-	18	1	2626	2	Y	79	111	1			8
							87	9									
05	4681	X	2433	-0-	-2248	-0-	17	1	2332	2	Y	76	75	1			9
							84	9									
06	4530	X	2818	-0-	-1712	-0-	20	1	2758	2	Y	36	37	1			8
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6386	-0-		-124	-0-	109 146	1 9	6131	2	Y	133	140	1			20
02	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	77 118	1 9	6733	2	Y	107	98	1			29
03	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	79 75	1 9	7520	2	Y	68	68	1			29
04	6300	X	3541	-0-		-2759	-0-	23 59	1 9	3459	2	Y	54	78	1			5
05	6510	X	4169	-0-		-2341	-0-	29 88	1 9	4052	2	Y	80	79	1			6
06	6300	X	4141	-0-		-2159	-0-	29 88	1 9	4024	2	Y	80	68	1			18

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	87 92	1 9	4881	2	Y	84	88	1			36
02	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	63 75	1 9	5500	2	Y	68	62	1			42
03	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	71 53	1 9	6734	2	Y	48	49	1			41
04	4890	X	3512	-0-		-1378	-0-	23 116	1 9	3373	2	Y	105	137	1			9
05	5859	X	4582	-0-		-1277	-0-	32 110	1 9	4440	2	Y	100	100	1			9
06	5670	X	4654	-0-		-1016	-0-	32 133	1 9	4489	2	Y	121	74	1			56

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	69 90	1 9	3906	2	Y	82	86	1			21
02	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	49 75	1 9	4260	2	Y	68	62	1			27
03	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	54 52	1 9	5161	2	Y	47	47	1			27
04	4140	X	3219	-0-		-921	-0-	21 85	1 9	3113	2	Y	77	90	1			14
05	4867	X	4488	-0-		-379	-0-	31 127	1 9	4330	2	Y	115	121	1			8
06	5100	X	4036	-0-		-1064	-0-	28 155	1 9	3853	2	Y	141	79	1			70

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3741	-0-		-1746	-0-	64 72	1 9	3605	2	Y	65	68	1			26
02	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	60 75	1 9	5253	2	Y	68	62	1			32
03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-	82 63	1 9	7807	2	Y	57	58	1			31
04	5400	X	4257	-0-		-1143	-0-	28 92	1 9	4137	2	Y	84	107	1			8
05	5580	X	5173	-0-		-407	-0-	36 114	1 9	5023	2	Y	104	100	1			12
06	5400	X	4844	-0-		-556	-0-	34 102	1 9	4708	2	Y	93	85	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	80	1	4531	2	Y	88	92	1			34
							97	9									
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	69	1	6040	2	Y	82	74	1			42
							90	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	81	1	7742	2	Y	59	60	1			41
							65	9									
04	5100	X	4141	-0-	-959	-0-	27	1	4020	2	Y	85	119	1			7
							94	9									
05	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
							100	9									
06	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	34	1	4676	2	Y	87	78	1			19
							96	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
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	66	1	3722	2	Y	84	88	1			25
							92	9									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	57	1	4976	2	Y	89	82	1			32
							98	9									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	51	1	4901	2	Y	47	47	1			32
							52	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	19	1	2850	2	Y	45	73	1			4
							50	9									
05	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
							57	9									
06	4290	X	2938	-0-	-1352	-0-	20	1	2829	2	Y	81	50	1			37
							89	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6610	-0-	-706	-0-	6456	2	154	9	Y	140	136	1			111
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7176	2	175	9	Y	159	165	1			105
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8232	2	196	9	Y	178	185	1			98
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7558	2	182	9	Y	165	185	1			78
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70
06	7890	X	3995	-0-	-3895	-0-	3883	2	112	9	Y	102	119	1			53

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1471	-0-	-2621	-0-	1420	2	51	9	Y	46	59	1			37
02	3696	X	1679	-0-	-2017	-0-	1620	2	59	9	Y	54	55	1			36
03	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	1964	2	70	9	Y	64	65	1			35
04	2400	X	1677	-0-	-723	-0-	1619	2	58	9	Y	53	63	1			25
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	Y	37	37	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6790	-0-	-867	-0-	6647	2	143	9	Y	130	117	1			104
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	2	160	9	Y	145	154	1			95
03	7998	X	7870	-0-	-128	-0-	7705	2	165	9	Y	150	163	1			82
04	7740	X	6273	-0-	-1467	-0-	6141	2	132	9	Y	120	146	1			56
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99
06	7980	X	5686	-0-	-2294	-0-	5517	2	169	9	Y	154	172	1			81

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9891	2	206	9	Y	187	166	1			149
02	9324	X	8530	-0-	-794	-0-	8353	2	177	9	Y	161	203	1			107
03	10664	X	9338	-0-	-1326	-0-	9149	2	189	9	Y	172	185	1			94
04	10320	X	9079	-0-	-1241	-0-	8893	2	186	9	Y	169	184	1			79
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46
06	9780	X	5490	-0-	-4290	-0-	5412	2	78	9	Y	71	80	1			37

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	572	2	24	9	Y	22	22	1			7
02	2884	X	2199	-0-	-685	-0-	2107	2	92	9	Y	84	64	1			27
03	3162	X	1715	-0-	-1447	-0-	1645	2	70	9	Y	64	70	1			21
04	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	122	2	6	9	Y	5	24	1			2
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30
06	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1646	2	40	9	Y	36	55	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6087	2	175	9	Y	159	156	1			52
02	6468	X	5225	-0-	-1243	-0-	5078	2	147	9	Y	134	144	1			42
03	7161	X	5148	-0-	-2013	-0-	5005	2	143	9	Y	130	129	1			43
04	6330	X	4015	-0-	-2315	-0-	3903	2	112	9	Y	102	98	1			47
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2
06	6060	X	3334	-0-	-2726	-0-	3262	2	72	9	Y	65	46	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7274	2	146	9	Y	133	142	1			43
02	8540	X	5109	-0-	-3431	-0-	5007	2	102	9	Y	93	107	1			29
03	9455	X	6314	-0-	-3141	-0-	6190	2	124	9	Y	113	105	1			37
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	5904	2	119	9	Y	108	96	1			49
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3
06	7170	X	7135	-0-	-35	-0-	7000	2	135	9	Y	123	86	1			40

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	2	90	9	Y	82	86	1			27
02	5012	X	3780	-0-	-1232	-0-	3705	2	75	9	Y	68	73	1			22
03	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	4416	2	87	9	Y	79	75	1			26
04	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	4623	2	92	9	Y	84	71	1			39
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4
*06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7808	2	117	9	Y	106	75	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5617	2	81	9	Y	74	74	1			25
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5375	2	78	9	Y	71	74	1			22
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5930	2	85	9	Y	77	74	1			25
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5937	2	86	9	Y	78	67	1			36
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5603	2	121	9	Y	110	79	1			36

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4235	2	128	9	Y	116	140	1			38
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6263	2	193	9	Y	175	157	1			56
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5460	2	164	9	Y	149	156	1			49
04	5130	X	4081	-0-	-1049	-0-	3961	2	120	9	Y	109	108	1			50
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4
*06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11064	2	238	9	Y	216	149	1			71

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	2	28	9	Y	25	25	1			8
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6710	2	26	9	Y	24	24	1			8
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7367	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7518	2	29	9	Y	26	22	1			12
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	2	69	9	Y	63	44	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1497	-0-	-1200	-0-	1428	2	69	9	Y	63	46	1			63
02	2100	X	1469	-0-	-631	-0-	1412	2	57	9	Y	52					115
03	2046	X	1577	-0-	-469	-0-	1529	2	48	9	Y	44	50	1			109
04	1560	X	1049	-0-	-511	-0-	1019	2	30	9	Y	27	53	1			83
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2	31	9	Y	28	50	1			61
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	Y	16	44	1			33

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3747	-0-	-965	-0-	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	X	2637	-0-	-163	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2	21	9	Y	19					19
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3362	2	22	9	Y	20	14	1			25

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48360	X	42670	-0-	-5690	-0-	41999	2	671	9	Y	610	615	1			429
02	43680	X	36174	-0-	-7506	-0-	35596	2	578	9	Y	525	558	1			396
03	48360	X	44692	-0-	-3668	-0-	43993	2	699	9	Y	635	593	1			438
04	46260	X	30792	-0-	-15468	-0-	30307	2	485	9	Y	441	448	1			431
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2	506	9	Y	460	537	1			354
06	43260	X	32609	-0-	-10651	-0-	32272	2	337	9	Y	306	330	1			330

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4527	2	178	9	Y	162	132	1			161
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4470	2	146	9	Y	133					294
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4019	2	102	9	Y	93	128	1			259
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3829	2	89	9	Y	81	125	1			215
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3123	2	76	9	Y	69	122	1			113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

01	63641 X	63641	-0-	-0-	-0-	63114	2	527	9	Y	479	483	1			157
02	55707 X	55707	-0-	-0-	-0-	55239	2	468	9	Y	425	448	1			134
03	65038 X	65038	-0-	-0-	-0-	64503	2	535	9	Y	486	461	1			159
04	62374 X	62374	-0-	-0-	-0-	61856	2	518	9	Y	471	414	1			216
05	52204 X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138
06	50520 X	35876	-0-	-14644	-0-	35498	2	378	9	Y	344	369	1			113

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	40	1			20
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26					46
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	Y	25	51	1			20
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2373	2	22	9	Y	20					40
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	Y	23	47	1			37

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	64 29	1 9	960	2	Y	26	23	1			4
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61 30	1 9	901	2	Y	27	29	1			2
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70 34	1 9	1040	2	Y	31	32	1			1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69 31	1 9	1000	2	Y	28	25	1			4
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	999	2	Y	24	27	1			1
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	76 25	1 9	960	2	Y	23	23	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	2436	N	1624	-0-	-812	-0-	100	1	1471	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	165	1	2451	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	180	1	2269	2	Y	40	40	1			2
							44	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
01	5952	X	3968	-0-	-1984	-0-	102	1	3799	2	Y	61	56	1			13
							67	9									
02	5376	X	3118	-0-	-2258	-0-	74	1	2972	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	73	1	2984	2	Y	55	59	1			8
							61	9									
04	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	75	1	2942	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	55	1	2013	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	60	1	2257	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2128	N	1890	-0-	-238	-0-	46	1	1833	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	54	1	2232	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2142	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	60	1	2176	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2545	-0-	-679	-0-	65	1	2426	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	55	1	2216	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	60	1	2471	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	61	1	2373	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	67	1	2430	2	Y	38	37	1			6
							42	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	74	1	2773	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2772	X	2561	-0-	-211	-0-	62	1	2488	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	68	1	2795	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2762	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	68	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED 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
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	107	1	4007	2	Y	30	27	1			6
							33	9									
02	3696	X	3135	-0-	-561	-0-	76	1	3024	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98	1	4038	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	96	1	3752	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	78	1	3073	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	4050	X	3089	-0-	-961	-0-	82	1	2987	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	83	1	3111	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
02	3528	X	3001	-0-	-527	-0-	72	1	2864	2	Y	59	58	1			11
							65	9									
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	84	1	3436	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	87	1	3401	2	Y	53	55	1			7
							58	9									
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	94	1	3420	2	Y	42	40	1			7
							46	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	66	1	2483	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	64	1	2564	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	71	1	2906	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	74	1	2898	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
*06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77	1	2785	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2284	-0-	-221	-0-	59	1	2218	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1428	N	1105	-0-	-323	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	76	1	3119	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	94	1	3689	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	66	1	2381	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	89	1	3327	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3640	X	3385	-0-	-255	-0-	82	1	3293	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	82	1	3355	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	85	1	3337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	78	1	3060	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3630	X	3228	-0-	-402	-0-	86	1	3136	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	73	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	73	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	84	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	66	1	2410	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

01	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	44	1	1629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	43	1	1724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	66	1	2382	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2365	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2333	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2503	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	50	1	1964	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	69	1	2518	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	57	1	2111	2	Y	37	34	1			8
							41	9									
02	2576	X	1601	-0-	-975	-0-	38	1	1523	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	58	1	2402	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2854	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	77	1	3031	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	114	1	4266	2	Y	41	37	1			9
							45	9									
02	5180	X	3903	-0-	-1277	-0-	94	1	3755	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
03	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	104	1	4273	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
04	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	106	1	4139	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	95	1	3456	2	Y	27	26	1			4
							30	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
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	508	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	29	1	419	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	451	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	418	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	136	1	2055	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	121	1	1774	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	142	1	2101	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	132	1	1928	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	9									
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	163	1	2046	2	Y	44	44	1			2
							48	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	1440	-0-	-8046	-0-	37	1	1381	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	7588	X	368	-0-	-7220	-0-	9	1	351	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	176	1	7240	2	Y	123	106	1			18
							135	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	176	1	6903	2	Y	104	108	1			14
							114	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									
06	7320	X	5395	-0-	-1925	-0-	143	1	5185	2	Y	61	60	1			10
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	950	-0-		-1499	-0-	66	1	858	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
02	2268	N	2012	-0-		-256	-0-	134	1	1810	2	Y	62	56	1			11
								68	9									
03	3100	N	3189	-0-		89	89	213	1	2884	2	Y	84	83	1			12
								92	9									
04	2782	N	2693	-0-		-89	-0-	184	1	2440	2	Y	63	67	1			8
								69	9									
05	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
								62	9									
06	2430	X	2405	-0-		-25	-0-	171	1	2186	2	Y	44	43	1			7
								48	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
01	3410	X	2925	-0-		-485	-0-	75	1	2798	2	Y	47	43	1			10
								52	9									
02	2940	X	2714	-0-		-226	-0-	65	1	2584	2	Y	59	58	1			11
								65	9									
03	3193	X	3116	-0-		-77	-0-	73	1	2979	2	Y	58	60	1			9
								64	9									
04	2910	X	2856	-0-		-54	-0-	70	1	2735	2	Y	46	49	1			6
								51	9									
05	3007	X	2663	-0-		-344	-0-	65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
								51	9									
06	3030	X	2953	-0-		-77	-0-	78	1	2834	2	Y	37	36	1			6
								41	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	90	1	3351	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
02	3276	X	2728	-0-		-548	-0-	66	1	2637	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
03	3689	X	3321	-0-		-368	-0-	78	1	3215	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
04	3570	X	3212	-0-		-358	-0-	79	1	3110	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
05	3689	X	2603	-0-		-1086	-0-	64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
06	3360	X	3101	-0-		-259	-0-	83	1	3000	2	Y	16	15	1			3
								18	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3391	-0-		-329	-0-	207	1	3128	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
02	3360	X	3102	-0-		-258	-0-	194	1	2847	2	Y	55	59	1			4
								61	9									
03	3720	X	3558	-0-		-162	-0-	221	1	3270	2	Y	61	62	1			3
								67	9									
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	226	1	3288	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3441	X	3327	-0-		-114	-0-	220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
								48	9									
*06	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	46	45	1			3
								51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	103	1	3838	2	Y	51	46	1			11
							56	9									
02	4564	X	3843	-0-	-721	-0-	92	1	3676	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	5053	X	3469	-0-	-1584	-0-	81	1	3330	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
04	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	88	1	3459	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	107	1	3865	2	Y	43	40	1			7
							47	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	126	1	4694	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	98	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	105	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	131	1	5128	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	2	Y	-0-					-0-
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	95	1	3538	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	4144	X	3381	-0-	-763	-0-	82	1	3291	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	96	1	3934	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	4440	X	3549	-0-	-891	-0-	88	1	3454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1	3856	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	104	1	3766	2	Y	5	5	1			1
							6	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
01	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	255	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	2	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	308	1	4482	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	2	Y	-0-					-0-
*06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	393	1	4943	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4247	2	33	9	Y	30	16	1			18
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4111	2	39	9	Y	35	21	1			32
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4869	2	41	9	Y	37	41	1			28
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	2	39	9	Y	35	41	1			22
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53
06	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	4482	2	36	9	Y	33	60	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	153 52	1 9	2314	2	Y	47	43	1			7
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	169 61	1 9	2480	2	Y	55	58	1			4
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192 67	1 9	2853	2	Y	61	62	1			3
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	195 59	1 9	2840	2	Y	54	49	1			8
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200 53	1 9	2781	2	Y	48	54	1			2
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	231 51	1 9	2912	2	Y	46	45	1			3

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	130	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	104	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	144	1	5898	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	120	1	4697	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3510	-0-	-2340	-0-	94	1	3416	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	106 14	1 9	3953	2	Y	13	12	1			3
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	84 18	1 9	3357	2	Y	16	16	1			3
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	88 15	1 9	3616	2	Y	14	15	1			2
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	95 14	1 9	3723	2	Y	13	13	1			2
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	87 12	1 9	3429	2	Y	11	12	1			1
06	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	87 9	1 9	3171	2	Y	8	8	1			1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

01	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	84 57	1 9	3141	2	Y	52	48	1			11
02	3136	X	2824	-0-	-312	-0-	67 66	1 9	2691	2	Y	60	60	1			11
03	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	71 61	1 9	2928	2	Y	55	58	1			8
04	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	78 57	1 9	3076	2	Y	52	53	1			7
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	72 52	1 9	2825	2	Y	47	49	1			5
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	89 47	1 9	3231	2	Y	43	41	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	47	1	1881	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	57	1	2224	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	66	1	2411	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	74	1	2762	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	3696	X	2650	-0-	-1046	-0-	64	1	2563	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	95	1	3895	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	90	1	3528	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	96	1	3490	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	2	36	9	Y	33					65
03	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1049	2	36	9	Y	33	69	1			29
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	2	32	9	Y	29					58
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1009	2	33	9	Y	30	66	1			50

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2661	2	Y	57	52	1			12
							63	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	65	1	2583	2	Y	78	76	1			14
							86	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	67	1	2751	2	Y	71	75	1			10
							78	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	72	1	2598	2	Y	47	45	1			8
							52	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	170	1	2574	2	Y	60	54	1			9
							66	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	222	1	3250	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3016	2	Y	77	78	1			4
							85	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	208	1	3022	2	Y	65	60	1			9
							72	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
							68	9									
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	222	1	2793	2	Y	57	57	1			3
							63	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	100	1	1296	2	Y	71	67	1			15
							78	9									
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	77	1	1037	2	Y	73	75	1			13
							80	9									
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	80	1	1079	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	65	1	866	2	Y	38	43	1			5
							42	9									
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	50	48	1			8
							55	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	73	1	2727	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	2856	X	2694	-0-	-162	-0-	63	1	2526	2	Y	95	94	1			17
							105	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	76	1	3133	2	Y	103	105	1			15
							113	9									
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	72	1	2836	2	Y	81	85	1			11
							89	9									
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
							89	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	84	1	3039	2	Y	68	65	1			11
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	192	1	2896	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2912	X	2886	-0-	-26	-0-	180	1	2645	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	200	1	2916	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	219	1	2751	2	Y	46	45	1			3
							51	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	110	1	4123	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3865	-0-	-167	-0-	94	1	3771	2	Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	116	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	126	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-	104	1	4090	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	120	1	4357	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3884	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	255	1	3731	2	Y	82	80	1			15
							90	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	259	1	3834	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	247	1	3594	2	Y	59	61	1			8
							65	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
							62	9									
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	46	44	1			8
							51	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	178	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2689	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2718	-0-	-1715	-0-	70	1	2623	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	83	1	3311	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	85	1	3501	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
04	4200	X	3078	-0-	-1122	-0-	76	1	2971	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	98	1	3569	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	40	1	1511	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
02	2800	X	1686	-0-	-1114	-0-	40	1	1593	2	Y	48	46	1			9
							53	9									
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	127	1	5233	2	Y	132	122	1			19
							145	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	126	1	4944	2	Y	112	116	1			15
							123	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
							85	9									
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	93	1	3356	2	Y	60	58	1			10
							66	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2775	-0-	-294	-0-	169	1	2549	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	158	1	2313	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	162	1	2397	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	2490	X	2426	-0-	-64	-0-	153	1	2221	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	171	1	2158	2	Y	36	34	1			6
							40	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1810	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	43	1	1760	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	40	1	1586	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1539	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	79	1	2967	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	73	1	2982	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	81	1	3172	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80	1	2901	2	Y	30	29	1			5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	116	1	4336	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	101	1	4024	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	103	1	4224	2	Y	61	64	1			9
							67	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	113	1	4447	2	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	113	1	4086	2	Y	41	39	1			7
							45	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	57	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	51	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	47	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

01	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	80	1	2977	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	66	1	2624	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	67	1	2744	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2646	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	62	1	2260	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

01	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3345	2	8	9	Y	7	4	1			3
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3752	2	4	9	Y	4	5	1			5
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	Y	7	5	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

01	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	74	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	65	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	69	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	70	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	72	1	2605	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	66	1	2706	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	68	1	2655	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	2730	N	1850	-0-	-880	-0-	49	1	1781	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3726	-0-	-242	-0-	97	1	3620	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	82	1	3271	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	88	1	3631	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	90	1	3523	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3600	X	3536	-0-	-64	-0-	95	1	3434	2	Y	6	6	1			1
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	79	1	2934	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	80	81	1			14
							88	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	2	Y	81	83	1			12
							89	9									
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	66	69	1			9
							73	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
*06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	84	1	3059	2	Y	60	57	1			10
							66	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	156	1	2353	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	126	1	1852	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	146	1	2162	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	151	1	2197	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	186	1	2343	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	152	1	2302	2	Y	43	39	1			6
							47	9									
02	3052	X	2333	-0-	-719	-0-	146	1	2134	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	164	1	2435	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	181	1	2632	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
							45	9									
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	243	1	3064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	91	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3401	-0-	-15	-0-	83	1	3318	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	86	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	89	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	94	1	3394	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1159	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	200	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	203	1	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	200	1	2970	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	218	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	218	1	2739	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	44	38	1			9
							48	9									
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	102	1	1373	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	104	1	1379	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1013	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2663	-0-		-34	-0-		69	1	2585	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
02	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-		58	1	2320	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
03	2697	N	2615	-0-		-82	-0-		62	1	2544	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
04	2580	N	2532	-0-		-48	-0-		63	1	2460	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
05	2635	N	2469	-0-		-166	-0-		61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
06	2520	N	2466	-0-		-54	-0-		66	1	2394	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3131	-0-		-93	-0-		81	1	3035	2	Y	14	13	1			3
									15	9									
02	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-		70	1	2783	2	Y	17	17	1			3
									19	9									
03	3224	X	3176	-0-		-48	-0-		75	1	3083	2	Y	16	17	1			2
									18	9									
04	3120	X	3101	-0-		-19	-0-		77	1	3009	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
05	3224	X	2919	-0-		-305	-0-		72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
									13	9									
06	3090	X	3010	-0-		-80	-0-		80	1	2918	2	Y	11	10	1			2
									12	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-		122	1	4563	2	Y	47	44	1			10
									52	9									
02	4228	X	3518	-0-		-710	-0-		84	1	3380	2	Y	49	50	1			9
									54	9									
03	4991	X	4441	-0-		-550	-0-		104	1	4280	2	Y	52	53	1			8
									57	9									
04	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-		122	1	4778	2	Y	51	52	1			7
									56	9									
05	4991	X	4593	-0-		-398	-0-		113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
									52	9									
06	4590	X	2959	-0-		-1631	-0-		79	1	2854	2	Y	24	25	1			4
									26	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3944	-0-		-241	-0-		101	1	3770	2	Y	66	60	1			14
									73	9									
02	3696	X	3594	-0-		-102	-0-		85	1	3419	2	Y	82	81	1			15
									90	9									
03	3999	X	3816	-0-		-183	-0-		89	1	3646	2	Y	74	78	1			11
									81	9									
04	3810	X	3539	-0-		-271	-0-		86	1	3386	2	Y	61	64	1			8
									67	9									
05	3968	X	3309	-0-		-659	-0-		81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
									63	9									
06	3840	X	3702	-0-		-138	-0-		98	1	3549	2	Y	50	48	1			8
									55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2258	-0-		-1028	-0-	57	1	2145	2	Y	51	47	1			11
								56	9									
02	2912	X	2024	-0-		-888	-0-	48	1	1906	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
03	3069	X	1950	-0-		-1119	-0-	45	1	1848	2	Y	52	56	1			8
								57	9									
04	2430	X	1705	-0-		-725	-0-	41	1	1620	2	Y	40	43	1			5
								44	9									
05	2263	X	1699	-0-		-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
								45	9									
06	2190	X	1384	-0-		-806	-0-	36	1	1319	2	Y	26	26	1			4
								29	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2402	-0-		-574	-0-	149	1	2245	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
02	2548	X	2118	-0-		-430	-0-	135	1	1976	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
03	2819	N	2819	-0-		-0-	-0-	178	1	2632	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	3000	N	3081	-0-		81	81	198	1	2875	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2880	N	2799	-0-		-81	-0-	187	1	2605	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
*06	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	211	1	2650	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	80	72	1			12
								88	9									
02	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	206	1	3015	2	Y	89	95	1			6
								98	9									
03	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	220	1	3267	2	Y	102	103	1			5
								112	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	228	1	3322	2	Y	90	82	1			13
								99	9									
05	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	222	1	3087	2	Y	79	88	1			4
								87	9									
*06	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	262	1	3303	2	Y	74	74	1			4
								81	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
01	4574	X	3717	-0-		-857	-0-	97	1	3610	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
02	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	77	1	3063	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	65	1	2684	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	2310	X	2154	-0-		-156	-0-	53	1	2094	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*06	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	76	1	2744	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	193	1	2910	2	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	182	1	2668	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	197	1	2918	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	193	1	2809	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	225	1	2831	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2328	2	Y	79	69	1			17
							87	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	103	101	1			19
							113	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2328	2	Y	91	97	1			13
							100	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	75	78	1			10
							83	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	54	51	1			9
							59	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	47	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	51	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	42	38	1			9
							46	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	996	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	23	1	844	2	Y	29	28	1			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	57	1	2138	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
02	2296	N	1989	-0-	-307	-0-	47	1	1876	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	51	1	2100	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	52	1	2030	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	55	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	2	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	2	Y	-0-					-0-
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2737	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	478	1	7221	2	Y	128	115	1			19
							141	9									
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	Y	137	147	1			9
							151	9									
03	8401	X	8019	-0-	-382	-0-	496	1	7350	2	Y	157	159	1			7
							173	9									
04	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	162	1	2351	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	8100	X	2793	-0-	-5307	-0-	197	1	2478	2	Y	107	106	1			6
							118	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2904	-0-	-103	-0-	75	1	2811	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2716	N	2668	-0-	-48	-0-	64	1	2580	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
03	2945	N	2446	-0-	-499	-0-	58	1	2370	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
04	2820	N	2346	-0-	-474	-0-	58	1	2271	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-	50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	47	1	1711	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	44	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	32	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	37	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1694	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	164	1	2399	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	175	1	2589	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	158	1	2293	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

01	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	133	1	2017	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
02	2380	X	2327	-0-	-53	-0-	145	1	2132	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	141	1	2087	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
06	2490	X	2358	-0-	-132	-0-	171	1	2156	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	51	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	40	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	74	1	2690	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	148	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	51	1	2056	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2295	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-924	-0-	93	1	1411	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	2184	N	1420	-0-	-764	-0-	89	1	1310	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
03	2418	N	1651	-0-	-767	-0-	103	1	1522	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	112	1	1414	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1459	-0-	-1300	-0-	37	1	1389	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
02	2688	X	1656	-0-	-1032	-0-	39	1	1566	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	81	1	3333	2	Y	83	79	1			12
							91	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3155	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
							73	9									
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	82	1	2960	2	Y	52	50	1			9
							57	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	35	1	1316	2	Y	39	37	1			8
							43	9									
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	25	1	990	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
03	1240	N	867	-0-	-373	-0-	20	1	815	2	Y	29	32	1			4
							32	9									
04	1200	N	762	-0-	-438	-0-	18	1	719	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	1178	N	659	-0-	-519	-0-	16	1	622	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	840	N	635	-0-	-205	-0-	17	1	603	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	67	1	2514	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
02	3556	X	2645	-0-	-911	-0-	63	1	2520	2	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	3937	X	2959	-0-	-978	-0-	69	1	2832	2	Y	53	55	1			8
							58	9									
04	3810	X	3022	-0-	-788	-0-	74	1	2896	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2889	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4104	-0-	-577	-0-	107	1	3982	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	4116	X	3561	-0-	-555	-0-	86	1	3456	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	88	1	3627	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4140	X	3642	-0-	-498	-0-	90	1	3538	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4154	X	2570	-0-	-1584	-0-	64	1	2496	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	3960	X	3258	-0-	-702	-0-	87	1	3160	2	Y	10	9	1			2
							11	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
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	78	1	2919	2	Y	51	47	1			11
							56	9									
02	2912	X	2796	-0-	-116	-0-	66	1	2660	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	73	1	2988	2	Y	60	63	1			9
							66	9									
04	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	71	1	2788	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
05	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	70	1	2768	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	77	1	2807	2	Y	40	38	1			7
							44	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2803	-0-	-1289	-0-	171	1	2577	2	Y	50	46	1			7
							55	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	254	1	3721	2	Y	60	63	1			4
							66	9									
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	270	1	4010	2	Y	66	67	1			3
							73	9									
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	268	1	3900	2	Y	58	53	1			8
							64	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
*06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	311	1	3918	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1	3061	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	70	1	2797	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	75	1	3067	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	79	1	3089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	82	1	2983	2	Y	6	6	1			1
							7	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
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	34	1	1361	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	36	1	1463	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1633	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	148	1	2242	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	146	1	2134	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	155	1	2301	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	133	1	1938	2	Y	62	56	1			9
							68	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1	2275	2	Y	51	51	1			3
							56	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2002	2	21	9	Y	19	10	1			11
02	2016	N	1836	-0-	-180	-0-	1812	2	24	9	Y	22	13	1			20
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1839	2	23	9	Y	21	25	1			16
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23	9	Y	21	24	1			13
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	37	1			16

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	73	1	2726	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	71	1	2897	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	73	1	2639	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	48	1	1777	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	1994	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	54	1	2035	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1849	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1760	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1862	2	Y	41	39	1			7
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3572	-0-	-1078	-0-	92	1	3429	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
02	4116	X	3990	-0-	-126	-0-	95	1	3818	2	Y	70	67	1			13
							77	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	102	1	4205	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	106	1	4165	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	106	1	3845	2	Y	41	39	1			7
							45	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
01	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	176	1	2656	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	2800	X	2552	-0-	-248	-0-	161	1	2359	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	175	1	2596	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	181	1	2632	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	107	1	4012	2	Y	52	48	1			11
							57	9									
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	87	1	3473	2	Y	61	61	1			11
							67	9									
03	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	93	1	3836	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	4230	X	3700	-0-	-530	-0-	91	1	3557	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	82	1	2965	2	Y	30	29	1			5
							33	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	80	1	2986	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
02	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	65	1	2604	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	73	1	2990	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	77	1	3003	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	81	1	2924	2	Y	40	38	1			7
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

01	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	67	1	2519	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2492	X	1884	-0-	-608	-0-	46	1	1830	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	49	1	2023	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52	1	2029	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	53	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

01	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	44	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	43	1	1543	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

01	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	200	1	3022	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	190	1	2791	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	194	1	2872	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	157	1	2288	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152	1	2107	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	3240	X	2305	-0-	-935	-0-	167	1	2107	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1128	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	Y	33	19	1			26
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	Y	29	23	1			29

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
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1093	-0-	-839	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			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
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	6	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	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
01	1333	N	72	-0-	-1261	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	26	-0-	-1150	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	9	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2682	2	21	9	Y	19	11	1			15
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	13	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2627	2	95	9	Y	86	124	1			84
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2200	2	80	9	Y	73	61	1			96
03	3069	X	2245	-0-	-824	-0-	2245	2			Y	-0-	78	1			18
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2243	2			Y	-0-	10	1			8
*05	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2102	2			Y	-0-	5	1			3
*06	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			1

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	131	1	1949	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	129	1	1878	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	145	1	1820	2	Y	57	57	1			3
							63	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	42	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

01	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	74	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	65	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	64	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	75	1	2716	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	101	-0-	-2559	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	382	-0-	-2563	-0-	9	1	366	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	10	1	384	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2449	X	1179	-0-		-1270		-0-	30	1	1115	2	Y	31	29	1			7
									34	9									
02	1624	X	1098	-0-		-526		-0-	26	1	1029	2	Y	39	39	1			7
									43	9									
03	1333	X	1005	-0-		-328		-0-	23	1	947	2	Y	32	34	1			5
									35	9									
04	1290	X	982	-0-		-308		-0-	24	1	928	2	Y	27	28	1			4
									30	9									
05	1333	X	899	-0-		-434		-0-	22	1	849	2	Y	25	26	1			3
									28	9									
06	1170	X	920	-0-		-250		-0-	24	1	875	2	Y	19	19	1			3
									21	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	837	N	432	-0-		-405		-0-	11	1	408	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
02	333	N	333	-0-		-0-		-0-	8	1	311	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
03	437	N	437	-0-		-0-		-0-	10	1	412	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
04	446	N	446	-0-		-0-		-0-	11	1	421	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
05	411	N	411	-0-		-0-		-0-	10	1	389	2	Y	11	12	1			1
									12	9									
06	420	N	186	-0-		-234		-0-	5	1	175	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1209	N	564	-0-		-645		-0-	14	1	538	2	Y	11	10	1			2
									12	9									
02	868	N	353	-0-		-515		-0-	8	1	335	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
03	527	N	513	-0-		-14		-0-	12	1	488	2	Y	12	12	1			2
									13	9									
04	540	N	351	-0-		-189		-0-	9	1	334	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
05	471	N	471	-0-		-0-		-0-	11	1	450	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
06	510	N	395	-0-		-115		-0-	10	1	378	2	Y	6	6	1			1
									7	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3900	X	3900	-0-		-0-		-0-	276	1	3587	2	Y	34	29	1			7
									37	9									
02	4281	X	4281	-0-		-0-		-0-	292	1	3933	2	Y	51	49	1			9
									56	9									
03	4364	X	4364	-0-		-0-		-0-	296	1	4018	2	Y	45	47	1			7
									50	9									
04	4394	X	4394	-0-		-0-		-0-	304	1	4047	2	Y	39	41	1			5
									43	9									
05	4359	X	4359	-0-		-0-		-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
									43	9									
*06	4619	X	4619	-0-		-0-		-0-	332	1	4252	2	Y	32	31	1			5
									35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	278	1	3610	2	Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	235	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	236	1	3029	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	385	1	5001	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	401	1	5404	2	Y	68	65	1			12
							75	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	443	1	6004	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	272	1	3622	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
*06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	38	37	1			6
							42	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	2800	N	3980	-0-	1180	1180	3947	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5083	X	3903	-0-	-1180	-0-	3871	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	2	30	9	Y	27	30	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01	3379	X	1751	-0-	-1628	-0-	1727	2	24	9	Y	22	25	1			7
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3060	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2785	2	29	9	Y	26	31	1			6
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3439	2	33	9	Y	30	34	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	32	1			11
02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	2793	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3113	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3041	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10
*06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	2	30	9	Y	27	30	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

01	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3207	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3500	X	2957	-0-	-543	-0-	2924	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3097	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2839	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2933	2	30	9	Y	27	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3319	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3276	X	3078	-0-	-198	-0-	3035	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3264	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3210	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3100	2	34	9	Y	31	37	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	2	45	9	Y	41	45	1			15
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5493	2	48	9	Y	44	45	1			14
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6081	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5920	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1			15
*06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6330	2	40	9	Y	36	42	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	69	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	60	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	68	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	69	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	68	1	2452	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3608	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3282	2	20	9	Y	18	18	1			6
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3483	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3427	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1			6
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3423	2	17	9	Y	15	17	1			4

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3368	-0-	368	1558	90	1	3278	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	98	1	3643	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	88	1	3523	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
03	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	96	1	3955	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	106	1	4156	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3839	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	92	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1231	-0-	-701	-0-	79	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1508	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

01	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5277	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4837	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5389	2	33	9	Y	30	29	1			33
04	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4926	2	26	9	Y	24	52	1			5
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4527	2	25	9	Y	23	24	1			32

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

01	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	227	1	3424	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249	1	3650	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	269	1	3987	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3850	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268	1	3718	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	301	1	3783	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

01	4340	X	2896	-0-	-1444	-0-	2892	2	4	9	Y	4					36
02	3976	X	2714	-0-	-1262	-0-	2691	2	23	9	Y	21	41	1			16
03	4402	X	2430	-0-	-1972	-0-	2410	2	20	9	Y	18					34
04	4260	X	3035	-0-	-1225	-0-	3012	2	23	9	Y	21	44	1			11
05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3154	2	21	9	Y	19					48

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	Y	2					38
02	2744	X	2557	-0-	-187	-0-	2535	2	22	9	Y	20	42	1			16
03	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2743	2	18	9	Y	16					32
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2652	2	19	9	Y	17	39	1			10
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2666	2	18	9	Y	16					41

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3933	2	35	9	Y	32	67	1			32
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3526	2	36	9	Y	33					65
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3953	2	37	9	Y	34	70	1			29
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4057	2	32	9	Y	29					58
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3992	2	33	9	Y	30	66	1			50

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

01	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	94	1	3496	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
02	4088	X	3266	-0-	-822	-0-	78	1	3133	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	83	1	3405	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	79	1	3118	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	80	1	2898	2	Y	28	25	1			5
							31	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

01	3100	N	3679	-0-	579	2357	3629	2	50	9	Y	45	49	1			17
02	5627	X	3270	-0-	-2357	-0-	3218	2	52	9	Y	47	49	1			15
03	2697	X	1734	-0-	-963	-0-	1692	2	42	9	Y	38	43	1			10
04	2610	X	314	-0-	-2296	-0-	268	2	46	9	Y	42	46	1			6
05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16
06	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	543	2	35	9	Y	32	38	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3855	2	36	9	Y	33	36	1			12
02	1988	X	1781	-0-	-207	-0-	1744	2	37	9	Y	34	35	1			11
03	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	1537	2	37	9	Y	34	36	1			9
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	1891	2	33	9	Y	30	35	1			4
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	1767	2	33	9	Y	30	34	1			8

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2017

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4370	2	31	9	Y	28	31	1			11
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3666	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5125	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2949	2	30	9	Y	27	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3055	-0-		-45	-0-	79	1	2956	2	Y	18	16	1			4
								20	9									
02	3052	X	2524	-0-		-528	-0-	61	1	2441	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
03	3379	X	2763	-0-		-616	-0-	65	1	2678	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
04	3090	X	2704	-0-		-386	-0-	67	1	2620	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
05	3069	X	2753	-0-		-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
06	2970	X	2737	-0-		-233	-0-	73	1	2651	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2830	-0-		-611	-0-	74	1	2750	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3108	X	2517	-0-		-591	-0-	61	1	2448	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	3441	X	2735	-0-		-706	-0-	65	1	2663	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	2820	X	2544	-0-		-276	-0-	63	1	2475	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	2914	X	2377	-0-		-537	-0-	59	1	2312	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*06	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	76	1	2753	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	2587	2	22	9	Y	20	23	1			9
02	3192	X	2984	-0-		-208	-0-	2954	2	30	9	Y	27	27	1			9
03	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	30	1			8
04	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3754	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3420	X	3126	-0-		-294	-0-	3103	2	23	9	Y	21	25	1			6

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2527	-0-		-263	-0-	66	1	2454	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	2408	N	2252	-0-		-156	-0-	55	1	2188	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	2604	N	2517	-0-		-87	-0-	60	1	2448	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	63	1	2456	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	2480	N	2443	-0-		-37	-0-	60	1	2375	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	66	1	2387	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	118	1	4403	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	103	1	4126	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	96	1	3758	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3968	X	2836	-0-	-1132	-0-	70	1	2758	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3840	X	3074	-0-	-766	-0-	82	1	2986	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3675	2	41	9	Y	37	40	1			14
02	3444	X	3239	-0-	-205	-0-	3196	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3470	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3298	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3244	2	37	9	Y	34	38	1			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
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2783	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	213	1	3159	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	150	1	2188	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	175	1	2208	2	Y	46	45	1			3
							51	9									

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
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	2	44	9	Y	40	27	1			26
02	4144	X	3517	-0-	-627	-0-	3481	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5011	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4892	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36
*06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4652	2	31	9	Y	28	28	1			36

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
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3133	2	54	9	Y	49	31	1			50
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2593	2	56	9	Y	51	56	1			45
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4314	2	39	9	Y	35	31	1			29
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4
*06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	2	43	9	Y	39	33	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3799	2	59	9	Y	54	34	1			55
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3710	2	56	9	Y	51	61	1			45
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4100	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	9	Y	40	33	1			32
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5
06	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3450	2	42	9	Y	38	33	1			10

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1376	-0-	-388	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	128	1	4766	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	4984	X	4644	-0-	-340	-0-	113	1	4521	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	113	1	4643	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	125	1	4922	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	111	1	4361	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4980	X	4484	-0-	-496	-0-	120	1	4358	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	2490	N	2161	-0-	-329	-0-	53	1	2093	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	37	1	1438	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2276	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	4144	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	2	31	9	Y	28	25	1			31
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4726	2	25	9	Y	23	49	1			5
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32
06	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	4413	2	26	9	Y	24	25	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	156	1	2357	2	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	151	1	2216	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3178	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	174	1	2531	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	210	1	2642	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

01	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2191	2	7	9	Y	6					61
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2757	2	34	9	Y	31	66	1			26
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2905	2	34	9	Y	31					57
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2916	2	33	9	Y	30	70	1			17
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2702	2	29	9	Y	26					75

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	3976	X	3383	-0-	-593	-0-	3351	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3282	2	30	9	Y	27	25	1			30
04	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3259	2	25	9	Y	23	48	1			5
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3043	2	26	9	Y	24	25	1			31

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5377	2	22	9	Y	20	31	1			6
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3991	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4789	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17
*06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6211	2	21	9	Y	19	18	1			18

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

01	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4434	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	4088	X	3697	-0-	-391	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4124	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	3714	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-403	-0-	126	1	1912	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2240	N	1881	-0-	-359	-0-	120	1	1754	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	2257	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	139	1	1751	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6781	2	40	9	Y	36	24	1			23
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5576	2	31	9	Y	28	24	1			27
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7072	2	30	9	Y	27	24	1			30
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5946	2	23	9	Y	21	46	1			5
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	Y	22					27
*06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6985	2	26	9	Y	24	22	1			29

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
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5618	2	22	9	Y	20	34	1			4
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5088	2	21	9	Y	19	14	1			9
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5627	2	22	9	Y	20	17	1			12
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5584	2	19	9	Y	17	15	1			14
05	5363	X	3627	-0-	-1736	-0-	3612	2	15	9	Y	14	17	1			11
06	5190	X	3504	-0-	-1686	-0-	3490	2	14	9	Y	13	12	1			12

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
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5856	2	23	9	Y	21	36	1			6
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6170	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	5618	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	5859	X	5242	-0-	-617	-0-	5222	2	20	9	Y	18	17	1			15
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5676	2	20	9	Y	18	15	1			18

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	46	1	1723	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	39	1	1581	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	45	1	1837	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1708	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1839	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	44	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5852	2	40	9	Y	36	41	1			14
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6316	2	48	9	Y	44	44	1			14
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6449	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	6210	X	5473	-0-	-737	-0-	5430	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	5351	2	40	9	Y	36	42	1			9

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

01	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2160	2	4	9	Y	4					30
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2004	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2539	2	20	9	Y	18					30
04	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2264	2	18	9	Y	16	37	1			9
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2365	2	17	9	Y	15					41

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4457	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4200	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4840	-0-	-58	-0-	124	1	4637	2	Y	72	66	1			15
							79	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	104	1	4180	2	Y	89	88	1			16
							98	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	116	1	4761	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
04	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	114	1	4484	2	Y	72	75	1			10
							79	9									
05	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
							75	9									
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	121	1	4381	2	Y	55	53	1			9
							61	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	116	1	4339	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	80	1	3219	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	4247	X	3069	-0-	-1178	-0-	73	1	2979	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	74	1	2915	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4247	X	2722	-0-	-1525	-0-	67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	4110	X	914	-0-	-3196	-0-	24	1	887	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
01	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	58	1	2174	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
02	2268	N	2123	-0-	-145	-0-	50	1	1987	2	Y	78	77	1			14
							86	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	53	1	2185	2	Y	73	76	1			11
							80	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	2	Y	62	65	1			8
							68	9									
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	57	1	2053	2	Y	48	46	1			8
							53	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	108	1	4050	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	Y	89	88	1			16
							98	9									
03	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	98	1	4022	2	Y	84	88	1			12
							92	9									
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	99	1	3883	2	Y	72	74	1			10
							79	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	98	1	3834	2	Y	69	72	1			7
							76	9									
06	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	106	1	3845	2	Y	55	53	1			9
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	107	1	3986	2	Y	70	65	1			15
							77	9									
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	99	1	3950	2	Y	94	92	1			17
							103	9									
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	106	1	4358	2	Y	89	93	1			13
							98	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4206	2	Y	76	79	1			10
							84	9									
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	104	1	4103	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
06	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	114	1	4146	2	Y	59	56	1			10
							65	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	245	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	248	1	3613	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	290	1	3647	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-					-0-
*06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	182	1	6612	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4167	2	32	9	Y	29	31	1			11
02	4340	X	3446	-0-	-894	-0-	3416	2	30	9	Y	27	31	1			7
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4602	2	31	9	Y	28	28	1			7
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4597	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2	29	9	Y	26	20	1			10
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4700	2	30	9	Y	27	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	168	1	2538	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
02	3500	X	2903	-0-	-597	-0-	182	1	2664	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	184	1	2734	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	207	1	3007	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	123	1	1711	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
06	3120	X	1545	-0-	-1575	-0-	111	1	1392	2	Y	38	38	1			2
							42	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	11	1	409	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2520	X	328	-0-	-2192	-0-	8	1	316	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	X	477	-0-	-2313	-0-	11	1	462	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2190	X	378	-0-	-1812	-0-	9	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2077	X	221	-0-	-1856	-0-	5	1	214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	X	301	-0-	-149	-0-	8	1	291	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	147	1	5483	2	Y	135	125	1			28
							149	9									
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	125	1	5000	2	Y	170	167	1			31
							187	9									
03	5983	X	5790	-0-	-193	-0-	134	1	5483	2	Y	157	165	1			23
							173	9									
04	5790	X	5586	-0-	-204	-0-	135	1	5302	2	Y	135	140	1			18
							149	9									
05	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	127	1	5000	2	Y	126	131	1			13
							139	9									
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	145	1	5243	2	Y	104	100	1			17
							114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	109	1	4072	2	Y	68	62	1			14
							75	9									
02	4060	X	3485	-0-	-575	-0-	83	1	3317	2	Y	77	77	1			14
							85	9									
03	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	94	1	3864	2	Y	75	78	1			11
							83	9									
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	95	1	3732	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94	1	3676	2	Y	63	65	1			7
							69	9									
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	105	1	3798	2	Y	52	50	1			9
							57	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2783	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	170	1	2489	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	186	1	2756	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	183	1	2659	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171	1	2381	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	209	1	2637	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	48	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	51	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	182	1	2753	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	213	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	212	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	104	1	3873	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	95	1	3810	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
03	4588	X	3687	-0-	-901	-0-	87	1	3564	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
04	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	90	1	3529	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	92	1	3328	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

01	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	2930	2	70	9	Y	64	38	1			65
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3014	2	73	9	Y	66	73	1			58
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3159	2	65	9	Y	59	85	1			32
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2921	2	57	9	Y	52	43	1			41
05	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2829	2	51	9	Y	46	81	1			6
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	2973	2	53	9	Y	48	42	1			12

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

01	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	160	1	5982	2	Y	75	69	1			16
							83	9									
02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	141	1	5654	2	Y	97	95	1			18
							107	9									
03	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	154	1	6304	2	Y	91	96	1			13
							100	9									
04	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	139	1	5462	2	Y	71	75	1			9
							78	9									
05	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
06	6360	X	6307	-0-	-53	-0-	167	1	6073	2	Y	61	59	1			10
							67	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3713	2	30	9	Y	27	36	1			8
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3418	2	36	9	Y	33	29	1			12
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4157	2	42	9	Y	38	40	1			10
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3801	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3401	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3210	2	37	9	Y	34	38	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1698	2	77	9	Y	70	39	1			71
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56	78	1			49
03	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1343	2	44	9	Y	40	66	1			23
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1549	2	48	9	Y	44	34	1			33
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	77	1			6
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1891	2	48	9	Y	44	38	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 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
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2769	2	36	9	Y	33	19	1			14
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2590	2	44	9	Y	40	23	1			31
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28
06	2940	X	1870	-0-	-1070	-0-	1833	2	37	9	Y	34	27	1			35

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	60	1	2229	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2139	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	58	1	2386	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53	1	2093	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	57	1	2083	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	7073	2	24	9	Y	22	37	1			6
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7602	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8873	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	7039	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	6325	2	20	9	Y	18	18	1			18

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2874	-0-	-1187	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2963	2	59	9	Y	54	31	1			23
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3003	2	70	9	Y	64	37	1			50
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3412	2	56	9	Y	51	44	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1330	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	28	1	1116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1262	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1415	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	83	1	2662	2	N	166	181	1			-0-
							183	9									
02	2240	X	2086	-0-	-154	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	109	1	3355	2	N	221	189	1			32
							243	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	98	1	3079	2	N	112					144
							123	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	168	1	4556	2	N	110					144
							121	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3625	2	59	9	Y	54	38	1			35
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3441	2	42	9	Y	38	34	1			39
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4347	2	51	9	Y	46	36	1			49
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4648	2	44	9	Y	40	80	1			9
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4631	2	46	9	Y	42	42	1			54

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

01	6076	X	4961	-0-	-1115	-0-	4918	2	43	9	Y	39	44	1			14
02	5684	X	4974	-0-	-710	-0-	4933	2	41	9	Y	37	40	1			11
03	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5563	2	39	9	Y	35	38	1			8
04	6090	X	5625	-0-	-465	-0-	5589	2	36	9	Y	33	36	1			5
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	37	1			9

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	84	1	3156	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	71	1	2856	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	76	1	3122	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	72	1	2822	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	81	1	2929	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	118	1	4392	2	Y	58	53	1			12
							64	9									
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	108	1	4421	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	109	1	4264	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	114	1	4127	2	Y	44	42	1			7
							48	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

01	3100	N	3269	-0-	169	169	85	1	3164	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
02	2800	N	3001	-0-	201	370	73	1	2904	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3100	N	3393	-0-	293	663	80	1	3289	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	3945	X	3282	-0-	-663	-0-	81	1	3181	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69	1	2694	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2949	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

01	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	123	1	1866	2	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	Y	51	51	1			3
							56	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

01	7068	X	5625	-0-	-1443	-0-	5580	2	45	9	Y	41	28	1			26
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7220	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	6346	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	5988	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36
06	7770	X	1098	-0-	-6672	-0-	1078	2	20	9	Y	18	28	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3621	-0-	-1432	-0-	93	1	3480	2	Y	44	41	1			9
							48	9									
02	4648	X	4061	-0-	-587	-0-	97	1	3901	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
03	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	101	1	4159	2	Y	53	55	1			8
							58	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	116	1	4213	2	Y	36	35	1			6
							40	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3481	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3301	2	35	9	Y	32	19	1			25
05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3610	2	31	9	Y	28	22	1			28

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6884	2	190	9	Y	173	249	1			168
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6605	2	161	9	Y	146	122	1			192
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7286	2	56	9	Y	51	185	1			58
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7016	2	67	9	Y	61	55	1			64
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50
*06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6868	2	58	9	Y	53	46	1			57

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	124	1	4627	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	100	1	4002	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	110	1	4496	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	108	1	4250	2	Y	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	160	1	5802	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4852	2	46	9	Y	42	65	1			12
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4905	2	47	9	Y	43	36	1			19
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5139	2	53	9	Y	48	37	1			30
04	5010	X	4692	-0-	-318	-0-	4650	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38
06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			39

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
01	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6383	2	41	9	Y	37	63	1			10
02	6580	X	5831	-0-	-749	-0-	5794	2	37	9	Y	34	29	1			15
03	7285	X	6361	-0-	-924	-0-	6318	2	43	9	Y	39	30	1			24
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5806	2	34	9	Y	31	30	1			25
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30
*06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	2	34	9	Y	31	30	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	104 64	1 9	3895	2	Y	58	54	1			12
02	4032	X	3525	-0-	-507	-0-	84 76	1 9	3365	2	Y	69	69	1			12
03	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	97 77	1 9	3973	2	Y	70	72	1			10
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	95 64	1 9	3732	2	Y	58	60	1			8
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89 58	1 9	3492	2	Y	53	55	1			6
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103 50	1 9	3739	2	Y	45	43	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	2	52	9	Y	47	71	1			13
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3692	2	46	9	Y	42	37	1			18
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4004	2	53	9	Y	48	36	1			30
04	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2896	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36
06	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3034	2	37	9	Y	34	37	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

01	6603	X	5600	-0-	-1003	-0-	5524	2	76	9	Y	69	49	1			71
02	5964	X	4494	-0-	-1470	-0-	4421	2	73	9	Y	66	79	1			58
03	6603	X	4946	-0-	-1657	-0-	4883	2	63	9	Y	57	84	1			31
04	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	4511	2	56	9	Y	51	42	1			40
05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6
06	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4600	2	53	9	Y	48	42	1			12

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

01	18538	X	14890	-0-	-3648	-0-	14773	2	117	9	Y	106	102	1			63
02	16744	X	16246	-0-	-498	-0-	16103	2	143	9	Y	130	75	1			118
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17149	2	156	9	Y	142	154	1			106
04	16440	X	16019	-0-	-421	-0-	15876	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199
06	17400	X	15792	-0-	-1608	-0-	15656	2	136	9	Y	124	226	1			97

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

01	7905	X	7468	-0-	-437	-0-	7343	2	125	9	Y	114	64	1			68
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	2	150	9	Y	136	80	1			124
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7636	2	155	9	Y	141	159	1			106
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7201	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189
06	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	6836	2	136	9	Y	124	216	1			97

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

01	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15248	2	171	9	N	155	186	1			263
02	14980	X	14205	-0-	-775	-0-	13830	2	375	9	N	341	378	1			226
03	16213	X	13468	-0-	-2745	-0-	13093	2	375	9	N	341	374	1			193
04	14910	X	12471	-0-	-2439	-0-	12222	2	249	9	N	226	189	1			230
05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104
06	15210	X	10902	-0-	-4308	-0-	10555	2	347	9	N	315	184	1			235

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	188	1	3255	3	Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	3	Y	46	48	1			4
							51	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	Y	53	54	1			5
							58	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	48	46	1			7
							53	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	418	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	104	-0-	104	104	104	3				Y	-0-					-0-
*04	T. A.	3139	-0-	3139	3243	74	1	3065	3		Y	-0-					-0-
*05	T. A.	2476	-0-	2476	5719	58	1	2418	3		Y	-0-					-0-
*06	5989	X	270	-0-	-5719	-0-	90	1	180	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

01	930	N	768	-0-	-162	-0-	86	1	682	3		Y	-0-					-0-
*02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3		Y	-0-					-0-
*03	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	3		Y	-0-					-0-
*04	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3		Y	-0-					-0-
*05	868	N	714	-0-	-154	-0-	55	1	659	3		Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	54	1	805	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3		Y	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3		Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3		Y	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3		Y	-0-					-0-
*05	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3		Y	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	12	1	583	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	206	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1947	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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2548	X	2520	-0-	-28	-0-	50	1	2464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	55	1	2684	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	64	1	2660	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	66	1	2639	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	50	1	2534	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	39	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	2282	-0-	-2430	-0-	46	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	2299	-0-	-1511	-0-	54	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	1283	-0-	-2313	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1527	-0-	-693	-0-	31	1	1496	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	562	-0-	-446	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					177
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					177
04	90	X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					177
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					177
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	315	-0-	315	790	315	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	300	-0-	300	1090	300	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		310	-0-	310	1400	310	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
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
	01	1643	X		1528	-0-	-115	-0-	302	1	1226	2	N	-0-					-0-
	02	1596	X		1596	-0-	-0-	-0-	289	1	1307	2	N	-0-					-0-
	03	1918	X		1918	-0-	-0-	-0-	365	1	1553	2	N	-0-					-0-
	04	1958	X		1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1602	2	N	-0-					-0-
	05	1970	X		1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
*	06	2223	X		2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	962	X		962	-0-	-0-	-0-	300	1	602	2	N	53	53	0			-0-
									2	4	58	9							
	02	832	X		832	-0-	-0-	-0-	300	1	483	2	N	43	43	0			-0-
									2	4	47	9							
	03	877	X		877	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	N	46	46	0			-0-
									2	4	51	9							
	04	829	X		829	-0-	-0-	-0-	300	1	481	2	N	42	42	0			-0-
									2	4	46	9							
	05	961	X		787	-0-	-174	-0-	300	1	442	2	N	39	39	0			-0-
									2	4	43	9							
	06	930	X		NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	341	X		259	-0-	-82	-0-	110	1	136	2	N	11	11	0			-0-
									1	4	12	9							
	02	280	X		224	-0-	-56	-0-	110	1	103	2	N	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
	03	310	X		229	-0-	-81	-0-	110	1	108	2	N	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
	04	270	X		213	-0-	-57	-0-	110	1	93	2	N	8	8	0			-0-
									1	4	9	9							
	05	279	X		212	-0-	-67	-0-	110	1	92	2	N	8	8	0			-0-
									1	4	9	9							
	06	240	X		NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

01	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

01	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					85
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					85
03	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	3			N	-0-					85
04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					85
05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					85
06	1260	X	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	46	1	806	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40	1	743	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44	1	763	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	41	1	750	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	124	N	98	-0-		-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-		87	87	87	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-		101	188	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-		27	215	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	215					Y	-0-					-0-
*06	215	N	-0-	-0-		-215	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-		282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-		309	591	309	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-		275	866	275	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		274	-0-		274	1140	274	2			Y	-0-					-0-
*06	1383	N	243	-0-		-1140	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-		-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		359	-0-		359	359	359	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	359					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	359					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	359					Y	-0-					-0-
*06	414	N	55	-0-		-359	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-		-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		696	-0-		696	696	696	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		801	-0-		801	1497	801	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-		770	2267	770	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		771	-0-		771	3038	771	2			Y	-0-					-0-
*06	2000	N	689	-0-		-1311	1727	689	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2608	-0-		-108	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-		-154	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2701	-0-		-179	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-		-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2597	X	NO RPT	-0-		-2597	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	971	3	23	9	N	21					41
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	624	3	29	9	N	26					67
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	847	3	41	9	N	37					104
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	810	3	45	9	N	41					145
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	760	3	28	9	N	25					45

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

01	1178 X	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	59	-0-	-1005	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

01	9176 X	8727	-0-	-449	-0-	34	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7700 X	7191	-0-	-509	-0-	31	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	34	1	9010	2	N	-0-					-0-
04	8580 X	7334	-0-	-1246	-0-	33	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-					-0-
06	8760 X	5138	-0-	-3622	-0-	33	1	5105	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

01	5053 X	4140	-0-	-913	-0-	51	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4564 X	3355	-0-	-1209	-0-	46	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	51	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3389	-0-	-631	-0-	49	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	3323	-0-	-847	-0-	49	1	3274	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4191	-0-	-800	-0-	51	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	46	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	51	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	49	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3876	-0-	-984	-0-	49	1	3827	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	21	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	21	1	7669	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	20	1	4326	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3899	-0-	-481	-0-	20	1	3879	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4593	-0-	-522	-0-	42	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3831	-0-	-677	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4115	-0-	-1527	-0-	42	1	4073	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	3819	-0-	-1641	-0-	41	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3331	-0-	-1109	-0-	41	1	3290	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	63	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3004	-0-	-636	-0-	57	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1776	-0-	-2161	-0-	63	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	61	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
*06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	61	1	5770	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	63	1	6415	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3657	-0-	-1831	-0-	57	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	63	1	4844	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	3846	-0-	-2424	-0-	61	1	3785	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5640	-0-	-630	-0-	61	1	5579	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	16	1	2686	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	16	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	16	1	2479	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
01	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	16	1	5454	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5711	-0-	-29	-0-	15	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6172	-0-	-245	-0-	16	1	6156	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	16	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5669	-0-	-451	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5358	-0-	-501	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	5063	-0-	-1327	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	4572	-0-	-1818	-0-	4572	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	42	1	5936	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4922	-0-	-734	-0-	38	1	4884	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6087	-0-	-857	-0-	42	1	6045	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5010	-0-	-1710	-0-	41	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	4803	-0-	-1077	-0-	41	1	4762	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

01	6417	X	643	-0-	-5774	-0-	53	1	590	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4473	-0-	-847	-0-	99	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	278	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	106	1	4118	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	103	1	3852	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	63	1	6322	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	57	1	5075	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	4822	-0-	-2060	-0-	63	1	4759	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	61	1	5631	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5387	-0-	-793	-0-	61	1	5326	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

01	8029	X	7301	-0-	-728	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6200	-0-	-1052	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	5908	-0-	-1172	-0-	5908	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

01	7812	X	7276	-0-	-536	-0-	217	1	7059	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6194	-0-	-1030	-0-	204	1	5990	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	574	-0-	-7765	-0-	21	1	553	2	N	-0-			-0-
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	529	1	15117	2	N	-0-			-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	2	N	-0-			-0-
*06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	372	1	10015	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

01	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	7111	-0-	-1485	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8642	-0-	-224	-0-	8642	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	7716	-0-	-684	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	7164	-0-	-1206	-0-	7164	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	389	1	12657	2	N	-0-			-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	356	1	10437	2	N	-0-			-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	440	1	11467	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	9397	-0-	-3233	-0-	317	1	9080	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	10092	-0-	-2538	-0-	362	1	9730	2	N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	437	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	448	1	13136	2	N	-0-			-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	507	1	13197	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	9810	-0-	-4380	-0-	331	1	9479	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	11726	-0-	-2824	-0-	420	1	11306	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	7061	-0-	-835	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6413	-0-	-1327	-0-	6413	2			N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	185	1	6023	2	N	-0-			-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	163	1	4795	2	N	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-			-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	4001	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-			-0-
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	159	1	4284	2	N	-0-			-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	8472	-0-	-3344	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
03	13082	X	7164	-0-	-5918	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
04	12660	X	6664	-0-	-5996	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	6942	-0-	-2148	-0-	6942	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9068	-0-	-760	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
03	10168	X	9314	-0-	-854	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	288	1	9385	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	264	1	7731	2	N	-0-			-0-
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	331	1	8614	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7885	-0-	-1475	-0-	266	1	7619	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	7671	-0-	-1689	-0-	275	1	7396	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
01	10726	X	9965	-0-	-761	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8038	-0-	-1650	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8182	-0-	-1448	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	429	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11755	-0-	-89	-0-	387	1	11368	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9497	-0-	-3771	-0-	351	1	9146	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	10981	-0-	-2939	-0-	371	1	10610	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11223	-0-	-2697	-0-	402	1	10821	2	N	-0-					-0-

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
01	11656	X	10310	-0-	-1346	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9032	-0-	-1496	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10360	-0-	-738	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9280	-0-	-1460	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9118	-0-	-902	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6719	-0-	-1541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7083	-0-	-1197	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	7814	-0-	-6725	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7293	-0-	-2899	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	784	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6642	-0-	-1758	-0-	147	1	6495	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7108	-0-	-2192	-0-	414	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6249	-0-	-2931	-0-	157	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	5858	-0-	-3322	-0-	152	1	5706	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11164	-0-	-2166	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9696	-0-	-2344	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11516	-0-	-1039	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10145	-0-	-2005	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9565	-0-	-1565	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	692	1	22535	2	N	-0-					-0-
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	594	1	17422	2	N	-0-					-0-
03	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	695	1	18104	2	N	-0-					-0-
04	65880	X	16733	-0-	-49147	-0-	565	1	16168	2	N	-0-					-0-
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	15574	-0-	-6896	-0-	558	1	15016	2	N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

01	15872	X	13823	-0-	-2049	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12514	-0-	-1822	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14084	-0-	-1695	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	11617	-0-	-3653	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11631	-0-	-1989	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2851	3	17	9	N	15					99
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					109
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1786	3	14	9	N	13					122
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1659	3	11	9	N	10					132
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					149

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7
*06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8918	3	62	9	Y	56	28	1			35

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2064	3	252	9	Y	229	150	1			116
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			261
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1346	3	453	9	Y	412	431	1			242
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1320	3	430	9	Y	391	436	1			197
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1202	3	325	9	Y	295	301	1			183

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

01	6572	X	5060	-0-	-1512	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

01	13330	X	11561	-0-	-1769	-0-	11499	3	62	9	Y	56					145
02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165
03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10909	3	2	9	Y	2	155	1			12
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	9979	3	1	9	Y	1					13
*05	11563	X	11151	-0-	-412	-0-	11088	3	63	9	Y	57	13	1			57
06	11190	X	10635	-0-	-555	-0-	10621	3	14	9	Y	13					70

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

01	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8758	3	56	9	Y	51					79
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89
03	9176	X	8192	-0-	-984	-0-	8192	3			Y	-0-					89
04	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	7707	3			Y	-0-					89
*05	8804	X	8392	-0-	-412	-0-	8278	3	114	9	Y	104	89	1			104
06	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	7701	3	6	9	Y	5	91	1			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89
03	341	X	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					89
04	270	X	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					89
05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89
06	390	X	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					89

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-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
*07	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	1223	1	26685	3	Y	-0-					-0-
*08	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	1116	1	24272	3	Y	-0-					-0-
*09	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	958	1	21151	3	Y	-0-					-0-
*10	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	861	1	19995	3	Y	-0-					-0-
*11	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	705	1	17768	3	Y	-0-					-0-
*12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	674	1	17141	3	Y	-0-					-0-
*01	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	660	1	16107	3	Y	-0-					-0-
*02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-					-0-
*03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	601	1	13812	3	Y	-0-					-0-
*04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	560	1	12999	3	Y	-0-					-0-
*05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-					-0-
*06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	535	1	12424	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
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	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
*07	9548	X	8084	-0-	-1464	-0-	8084	2			Y	-0-					-0-
*08	9548	X	8125	-0-	-1423	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
*09	8760	X	7866	-0-	-894	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
*10	8587	X	8137	-0-	-450	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
*11	8130	X	3817	-0-	-4313	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
*12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
*01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
*02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-					-0-
*03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-					-0-
*04	10830	X	10709	-0-	-121	-0-	10709	2			Y	-0-					-0-
*05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	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 "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11629	-0-	-3499	-0-	1044	1	10585	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	8925	-0-	-4739	-0-	833	1	8092	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	10974	-0-	-1984	-0-	1016	1	9958	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10132	-0-	-1688	-0-	504	1	9628	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	2	Y	-0-					-0-
06	11250	X	9743	-0-	-1507	-0-	965	1	8778	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

01	11718	X	9964	-0-	-1754	-0-	895	1	9069	2	Y	-0-					-0-
02	10080	X	7618	-0-	-2462	-0-	712	1	6906	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	746	1	7652	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	411	1	7881	2	Y	-0-					-0-
05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	830	1	7553	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

01	7502	X	6218	-0-	-1284	-0-	554	1	5664	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	5869	-0-	-907	-0-	571	1	5298	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	601	1	5893	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	301	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	564	1	5164	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

01	13764	X	11190	-0-	-2574	-0-	1004	1	10186	2	Y	-0-					-0-
02	11928	X	9083	-0-	-2845	-0-	866	1	8217	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10405	-0-	-1778	-0-	963	1	9442	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	484	1	9250	2	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	907	1	8437	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

01	16430	X	13694	-0-	-2736	-0-	1229	1	12465	2	Y	-0-					-0-
02	14728	X	10298	-0-	-4430	-0-	980	1	9318	2	Y	-0-					-0-
03	15314	X	12532	-0-	-2782	-0-	1159	1	11373	2	Y	-0-					-0-
04	14250	X	11499	-0-	-2751	-0-	572	1	10927	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	11582	-0-	-1678	-0-	1147	1	10435	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

01	11222	X	9895	-0-	-1327	-0-	887	1	9008	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8346	-0-	-1790	-0-	835	1	7511	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8867	-0-	-2355	-0-	821	1	8046	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8199	-0-	-2091	-0-	407	1	7792	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8337	-0-	-1233	-0-	825	1	7512	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

01	104346	X	73010	-0-	-31336	-0-	73010	3			Y	-0-					2
02	81312	X	63457	-0-	-17855	-0-	63457	3			Y	-0-					2
03	85064	X	67793	-0-	-17271	-0-	67793	3			Y	-0-					2
04	77430	X	62441	-0-	-14989	-0-	62441	3			Y	-0-					2
05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	3			Y	-0-					2
*06	70650	X	51748	-0-	-18902	-0-	51748	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92380	X	57834	-0-	-34546	-0-	57651	3	183	9	Y	166	186	1			217
02	67004	X	48866	-0-	-18138	-0-	48698	3	168	9	Y	153	182	1			188
03	70215	X	51594	-0-	-18621	-0-	51440	3	154	9	Y	140					328
04	62850	X	48785	-0-	-14065	-0-	48698	3	87	9	Y	79	185	1	5	5	217
05	60946	X	45981	-0-	-14965	-0-	45829	3	152	9	Y	138					355
06	55980	X	44539	-0-	-11441	-0-	44486	3	53	9	Y	48	181	1			222

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

01	95232	X	58531	-0-	-36701	-0-	58531	3			Y	-0-					-0-
02	64456	X	51042	-0-	-13414	-0-	51042	3			Y	-0-					-0-
03	68169	X	51875	-0-	-16294	-0-	51875	3			Y	-0-					-0-
04	60390	X	47141	-0-	-13249	-0-	47141	3			Y	-0-					-0-
05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-
06	56640	X	37734	-0-	-18906	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

01	123639	X	123639	-0-	-0-	-0-	123639	3			N	-0-					-0-
02	113260	X	95814	-0-	-17446	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
03	125395	X	95628	-0-	-29767	-0-	95628	3			N	-0-					-0-
04	121350	X	89510	-0-	-31840	-0-	89510	3			N	-0-					-0-
05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	3			N	-0-					-0-
06	119640	X	87201	-0-	-32439	-0-	87201	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

01	504237	X	504237	-0-	-0-	-0-	504237	3			Y	-0-					-0-
02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-
03	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
04	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
06	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

01	163506	X	163506	-0-	-0-	-0-	163506	3			Y	-0-					-0-
02	137312	X	137312	-0-	-0-	-0-	137312	3			Y	-0-					-0-
03	142220	X	142220	-0-	-0-	-0-	142220	3			Y	-0-					-0-
04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	139668	3			Y	-0-					-0-
05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-
*06	118649	X	118649	-0-	-0-	-0-	118649	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

01	195424	X	192140	-0-	-3284	-0-	192140	3			Y	-0-					-0-
02	176512	X	171379	-0-	-5133	-0-	171379	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	179979	-0-	-15445	-0-	179979	3			Y	-0-					-0-
04	189120	X	165841	-0-	-23279	-0-	165841	3			Y	-0-					-0-
05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-
06	185940	X	148191	-0-	-37749	-0-	148191	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208621	X	208621	-0-	-0-	-0-	208621	3			Y	-0-					-0-
02	185892	X	170496	-0-	-15396	-0-	170496	3			Y	-0-					-0-
03	205809	X	177496	-0-	-28313	-0-	177496	3			Y	-0-					-0-
04	199170	X	178585	-0-	-20585	-0-	178585	3			Y	-0-					-0-
05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-
06	199170	X	154213	-0-	-44957	-0-	154213	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262989	X	262989	-0-	-0-	-0-	262989	3			Y	-0-					-0-
02	228927	X	228927	-0-	-0-	-0-	228927	3			Y	-0-					-0-
03	246173	X	246173	-0-	-0-	-0-	246173	3			Y	-0-					-0-
04	242870	X	242870	-0-	-0-	-0-	242870	3			Y	-0-					-0-
05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-
*06	228405	X	228405	-0-	-0-	-0-	228405	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442060	X	353608	-0-	-88452	-0-	353608	3			Y	-0-					-0-
02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-0-
03	442060	X	-0-	-0-	-442060	-0-					Y	-0-					-0-
04	359970	X	-0-	-0-	-359970	-0-					Y	-0-					-0-
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-
06	342210	X	-0-	-0-	-342210	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	508	1	8013	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	6043	-0-	-4233	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8654	-0-	-2723	-0-	532	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	5737	-0-	-3443	-0-	360	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5989	-0-	-2536	-0-	364	1	5622	2	N	3					3
							3	9									
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8964	-0-	-1545	-0-	535	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8266	-0-	-638	-0-	512	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	446	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7938	-0-	-1452	-0-	499	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8483	-0-	-662	-0-	512	1	7968	2	N	3					3
							3	9									
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					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
01	10602	X	8534	-0-	-2068	-0-	509	1	8025	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7725	-0-	-171	-0-	478	1	7247	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	509	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	502	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	439	1	6785	2	N	3					3
							3	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6995	-0-	-1437	-0-	417	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6200	-0-	-1416	-0-	384	1	5816	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5580	-0-	-2046	-0-	343	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	377	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	369	1	5720	2	N	3					3
							3	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	796	1	12544	2	N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	600	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	626	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	9212	-0-	-3928	-0-	579	1	8633	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	8601	-0-	-4977	-0-	521	1	8077	2	N	3					3
							3	9									
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	389	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3260	-0-	-3040	-0-	202	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	456	1	6967	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	400	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	344	1	5351	2	N	3					3
							3	9									
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	586	1	9229	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	7967	-0-	-3905	-0-	493	1	7474	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	8482	-0-	-4662	-0-	521	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8018	-0-	-4702	-0-	504	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9216	-0-	-2130	-0-	557	1	8656	2	N	3					3
							3	9									
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11598	-0-	-1918	-0-	692	1	10906	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11165	-0-	-1211	-0-	691	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11969	-0-	-1733	-0-	736	1	11233	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11194	-0-	-2066	-0-	703	1	10491	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10439	-0-	-2426	-0-	633	1	9803	2	N	3					3
							3	9									
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-					-0-
02	56851	X	56851	-0-	-0-	-0-	56851	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	23272	-0-	-8317	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	2			N	-0-					-0-
*06	65151	X	65151	-0-	-0-	-0-	65151	2			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	4995	-0-	-2481	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	5469	-0-	-2808	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	5476	-0-	-2534	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4898	-0-	-1882	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

01	5487	X	4651	-0-	-836	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

01	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

01	5270	X	3664	-0-	-1606	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

01	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5108	-0-	-940	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5240	-0-	-670	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	5053	X	2506	-0-	-2547	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

01	15934	X	12290	-0-	-3644	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
02	13440	X	10928	-0-	-2512	-0-	10928	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	12061	-0-	-2044	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	9741	-0-	-3309	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

01	16864	X	11986	-0-	-4878	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
02	14252	X	11630	-0-	-2622	-0-	11630	3			N	-0-					-0-
03	15159	X	12017	-0-	-3142	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10841	-0-	-3049	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	12047	-0-	-403	-0-	12047	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

01	14942	X	12731	-0-	-2211	-0-	12731	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	11158	-0-	-1442	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11078	-0-	-2469	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11062	-0-	-2048	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809	-0-	10521	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

01	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5759	-0-	-961	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6267	-0-	-1018	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5934	-0-	-936	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01	12307	X	10404	-0-	-1903	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9315	-0-	-1325	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	9723	-0-	-2057	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01	8556	X	6763	-0-	-1793	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	5526	-0-	-1810	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6476	-0-	-904	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	2911	-0-	-3629	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	12096	-0-	-1008	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13665	-0-	-471	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13389	-0-	-621	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

01	10168	X	8417	-0-	-1751	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7856	-0-	-1328	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	8588	-0-	-1580	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8115	-0-	-825	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

01	7781	X	6979	-0-	-802	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	4965	-0-	-2565	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	6686	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

01	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	3875	-0-	-2565	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2650	-0-	-4294	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	693	-0-	-5787	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	1673	-0-	-4267	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

01	13795	X	12048	-0-	-1747	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	10757	-0-	-1311	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	12059	-0-	-211	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

01	15655	X	13293	-0-	-2362	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	12250	-0-	-1890	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	10820	-0-	-4308	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	9471	-0-	-5169	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11575	-0-	-1565	-0-	11575	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12208	-0-	-2464	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	5533	-0-	-10897	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	4152	-0-	-12138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	2714	-0-	-13576	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

01	12338	X	9526	-0-	-2812	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
02	10584	X	8633	-0-	-1951	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9183	-0-	-987	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	3			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

01	8711	X	7658	-0-	-1053	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6754	-0-	-862	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7306	-0-	-878	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6416	-0-	-994	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

01	15779	X	13233	-0-	-2546	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	11667	-0-	-1885	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	12396	-0-	-2422	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	11850	-0-	-2130	-0-	11850	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11173	-0-	-1637	-0-	11173	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

01	9827	X	8433	-0-	-1394	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7930	-0-	-862	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
03	9393	X	8794	-0-	-599	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

01	12214	X	9111	-0-	-3103	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	8050	-0-	-2282	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	8391	-0-	-2180	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8069	-0-	-1771	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7515	-0-	-1305	-0-	7515	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

01	16523	X	13103	-0-	-3420	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	11751	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	12372	-0-	-2570	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	11818	-0-	-1682	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	11198	-0-	-1492	-0-	11198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
*06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

01	15903	X	14317	-0-	-1586	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	12481	-0-	-1995	-0-	12481	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	13661	-0-	-2366	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
04	15510	X	12997	-0-	-2513	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	12385	-0-	-1475	-0-	12385	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

01	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7001	-0-	-811	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7370	-0-	-1031	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7044	-0-	-876	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6817	-0-	-893	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

01	18197	X	13904	-0-	-4293	-0-	13904	3			Y	-0-					-0-
02	15820	X	12167	-0-	-3653	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	13804	-0-	-2812	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
04	14880	X	12990	-0-	-1890	-0-	12990	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11923	-0-	-1547	-0-	11923	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

01	21359	X	17433	-0-	-3926	-0-	17433	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15422	-0-	-3254	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
03	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	3			Y	-0-					-0-
04	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	15771	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14748	-0-	-2112	-0-	14748	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

01	9610	X	8199	-0-	-1411	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7338	-0-	-782	-0-	7338	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7764	-0-	-1226	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6991	-0-	-929	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

01	7006	X	5786	-0-	-1220	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5391	-0-	-657	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	15903	X	14579	-0-	-1324	-0-	14579	3			Y	-0-					-0-
02	14364	X	12713	-0-	-1651	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12730	-0-	-1760	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	11890	-0-	-2210	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17956	-0-	-4147	-0-	17956	3			Y	-0-					-0-
02	18676	X	15738	-0-	-2938	-0-	15738	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17229	-0-	-2456	-0-	17229	3			Y	-0-					-0-
04	18390	X	16141	-0-	-2249	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14974	-0-	-2396	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	10971	-0-	-3413	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9131	-0-	-2797	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11524	-0-	-752	-0-	11524	3			Y	-0-					-0-
04	11880	X	9639	-0-	-2241	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10104	-0-	-1056	-0-	10104	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11846	-0-	-2910	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
02	12852	X	9825	-0-	-3027	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
03	13113	X	9954	-0-	-3159	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10497	-0-	-963	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9478	-0-	-1982	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	9925	-0-	-2031	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	10800	-0-	-1724	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	9701	-0-	-1669	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	8893	-0-	-2087	-0-	8893	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12478	-0-	-2588	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
02	12796	X	9951	-0-	-2845	-0-	9951	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11154	-0-	-2238	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11179	-0-	-1438	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9907	-0-	-1181	-0-	9907	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10311	-0-	-1531	-0-	10311	3			Y	-0-					-0-
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9997	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9607	-0-	-1223	-0-	9607	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	19134	-0-	-4488	-0-	19134	3			Y	-0-					-0-
02	19628	X	16401	-0-	-3227	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
03	19716	X	17596	-0-	-2120	-0-	17596	3			Y	-0-					-0-
04	18780	X	16527	-0-	-2253	-0-	16527	3			Y	-0-					-0-
05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15627	-0-	-2883	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

01	7998	X	5096	-0-	-2902	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	4514	-0-	-2710	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4643	-0-	-667	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

01	16492	X	15465	-0-	-1027	-0-	15465	3			Y	-0-					-0-
02	14756	X	13721	-0-	-1035	-0-	13721	3			Y	-0-					-0-
03	16337	X	14876	-0-	-1461	-0-	14876	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14108	-0-	-1402	-0-	14108	3			Y	-0-					-0-
05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
06	14970	X	13300	-0-	-1670	-0-	13300	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

01	15469	X	13912	-0-	-1557	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	12314	-0-	-1070	-0-	12314	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13294	-0-	-1307	-0-	13294	3			Y	-0-					-0-
04	13890	X	12460	-0-	-1430	-0-	12460	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11677	-0-	-1793	-0-	11677	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

01	9083	X	7539	-0-	-1544	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	7192	-0-	-452	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7323	-0-	-1140	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7093	-0-	-737	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6708	-0-	-1002	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

01	22630	X	20304	-0-	-2326	-0-	20304	3			Y	-0-					-0-
02	20048	X	17928	-0-	-2120	-0-	17928	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	19092	-0-	-2577	-0-	19092	3			Y	-0-					-0-
04	20610	X	17999	-0-	-2611	-0-	17999	3			Y	-0-					-0-
05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-
06	19650	X	17081	-0-	-2569	-0-	17081	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

01	12834	X	10905	-0-	-1929	-0-	10905	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	9848	-0-	-1268	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10307	-0-	-1690	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9851	-0-	-1369	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9332	-0-	-1228	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	21235	X	18608	-0-	-2627	-0-	18608	3			Y	-0-					-0-
02	17920	X	16397	-0-	-1523	-0-	16397	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	17765	-0-	-1734	-0-	17765	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16949	-0-	-1921	-0-	16949	3			Y	-0-					-0-
05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16079	-0-	-1921	-0-	16079	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	18261	-0-	-2540	-0-	18261	3			Y	-0-					-0-
02	18144	X	16264	-0-	-1880	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	16962	-0-	-2847	-0-	16962	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	15726	-0-	-3444	-0-	15726	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	3			Y	-0-					-0-
06	17670	X	14980	-0-	-2690	-0-	14980	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
01	10075	X	7265	-0-	-2810	-0-	7265	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8303	-0-	-461	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	9119	-0-	-336	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8436	-0-	-474	-0-	8436	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
01	22847	X	20553	-0-	-2294	-0-	20553	3			Y	-0-					-0-
02	20216	X	17679	-0-	-2537	-0-	17679	3			Y	-0-					-0-
03	21917	X	19037	-0-	-2880	-0-	19037	3			Y	-0-					-0-
04	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16956	3			Y	-0-					-0-
05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3			Y	-0-					-0-
06	19890	X	16826	-0-	-3064	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13352	-0-	-2892	-0-	13352	3			Y	-0-					-0-
02	13972	X	11819	-0-	-2153	-0-	11819	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	12387	-0-	-2338	-0-	12387	3			Y	-0-					-0-
04	13740	X	11515	-0-	-2225	-0-	11515	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	12930	X	10787	-0-	-2143	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	24914	-0-	-5125	-0-	24914	3			Y	-0-					-0-
02	25620	X	21684	-0-	-3936	-0-	21684	3			Y	-0-					-0-
03	26815	X	23593	-0-	-3222	-0-	23593	3			Y	-0-					-0-
04	25290	X	22120	-0-	-3170	-0-	22120	3			Y	-0-					-0-
05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	20510	-0-	-3610	-0-	20510	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13776	-0-	-1848	-0-	13776	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12324	-0-	-1788	-0-	12324	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13063	-0-	-1972	-0-	13063	3			Y	-0-					-0-
04	14160	X	12322	-0-	-1838	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11595	-0-	-1725	-0-	11595	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	11599	-0-	-4645	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10252	-0-	-2404	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	11101	-0-	-2229	-0-	11101	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10330	-0-	-2000	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	9088	-0-	-2132	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	19108	-0-	-4204	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-
02	19852	X	16975	-0-	-2877	-0-	16975	3			Y	-0-					-0-
03	21576	X	17501	-0-	-4075	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	20400	X	15780	-0-	-4620	-0-	15780	3			Y	-0-					-0-
05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	15080	-0-	-3400	-0-	15080	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18499	-0-	-1806	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
02	18340	X	15798	-0-	-2542	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-
03	20305	X	16927	-0-	-3378	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	17194	-0-	-1646	-0-	17194	3			Y	-0-					-0-
05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15775	-0-	-2135	-0-	15775	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10327	-0-	-1081	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9759	-0-	-981	-0-	9759	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9485	-0-	-955	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	11196	-0-	-2971	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	9657	-0-	-2103	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
04	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			Y	-0-					-0-
06	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	19501	-0-	-4090	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
02	20076	X	17051	-0-	-3025	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
03	21483	X	18100	-0-	-3383	-0-	18100	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15499	-0-	-4631	-0-	15499	3			Y	-0-					-0-
05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
*06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	26599	-0-	-991	-0-	26599	3			Y	-0-					-0-
02	24248	X	22690	-0-	-1558	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
03	28644	X	22843	-0-	-5801	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
04	27720	X	22124	-0-	-5596	-0-	22124	3			Y	-0-					-0-
05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	20748	-0-	-4992	-0-	20748	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	19211	-0-	-3543	-0-	19211	3			Y	-0-					-0-
02	19404	X	16394	-0-	-3010	-0-	16394	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	17445	-0-	-3480	-0-	17445	3			Y	-0-					-0-
04	19710	X	16046	-0-	-3664	-0-	16046	3			Y	-0-					-0-
05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	3			Y	-0-					-0-
06	18600	X	15001	-0-	-3599	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

01	23281	X	20809	-0-	-2472	-0-	20809	3			Y	-0-					-0-
02	20720	X	18395	-0-	-2325	-0-	18395	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	19646	-0-	-2457	-0-	19646	3			Y	-0-					-0-
04	21240	X	18751	-0-	-2489	-0-	18751	3			Y	-0-					-0-
05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-
06	20130	X	18106	-0-	-2024	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

01	12927	X	11660	-0-	-1267	-0-	11660	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10402	-0-	-994	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11261	-0-	-1170	-0-	11261	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10494	-0-	-1206	-0-	10494	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10181	-0-	-1099	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01	25141	X	22522	-0-	-2619	-0-	22522	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	19020	-0-	-3688	-0-	19020	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	19824	-0-	-5317	-0-	19824	3			Y	-0-					-0-
04	22830	X	18971	-0-	-3859	-0-	18971	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-
*06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	27816	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01	8742	X	7618	-0-	-1124	-0-	7618	3			Y	-0-					-0-
02	7896	X	7644	-0-	-252	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8035	-0-	-676	-0-	8035	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7481	-0-	-949	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

01	24149	X	22149	-0-	-2000	-0-	22149	3			Y	-0-					-0-
02	21168	X	17805	-0-	-3363	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
03	22568	X	18988	-0-	-3580	-0-	18988	3			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	17287	-0-	-4133	-0-	17287	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
01	17019	X	15401	-0-	-1618	-0-	15401	3			Y	-0-					-0-
02	14700	X	11729	-0-	-2971	-0-	11729	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	12366	-0-	-3909	-0-	12366	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13008	-0-	-2742	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	11784	-0-	-3126	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

01	20770	X	18102	-0-	-2668	-0-	18102	3			Y	-0-					-0-
02	18480	X	16206	-0-	-2274	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
03	20057	X	17670	-0-	-2387	-0-	17670	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	17156	-0-	-1714	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	16245	-0-	-1275	-0-	16245	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

01	18383	X	14723	-0-	-3660	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
02	16492	X	14273	-0-	-2219	-0-	14273	3			Y	-0-					-0-
03	18259	X	16225	-0-	-2034	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
04	16830	X	15898	-0-	-932	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	15489	-0-	-201	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

01	23870	X	21534	-0-	-2336	-0-	21534	3			Y	-0-					-0-
02	22456	X	16940	-0-	-5516	-0-	16940	3			Y	-0-					-0-
03	24862	X	17684	-0-	-7178	-0-	17684	3			Y	-0-					-0-
04	24060	X	17876	-0-	-6184	-0-	17876	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-
06	20850	X	16009	-0-	-4841	-0-	16009	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

01	20956	X	17150	-0-	-3806	-0-	17150	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	14518	-0-	-3710	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16075	3			Y	-0-					-0-
04	18510	X	15526	-0-	-2984	-0-	15526	3			Y	-0-					-0-
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	16590	X	15398	-0-	-1192	-0-	15398	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

01	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	13897	-0-	-3519	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
03	19282	X	14294	-0-	-4988	-0-	14294	3			Y	-0-					-0-
04	17700	X	13850	-0-	-3850	-0-	13850	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
06	15840	X	9111	-0-	-6729	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

01	23808	X	20487	-0-	-3321	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	21476	X	17793	-0-	-3683	-0-	17793	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	18353	-0-	-4091	-0-	18353	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	16727	-0-	-3793	-0-	16727	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	15571	-0-	-4259	-0-	15571	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 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
01	18910	X	16283	-0-	-2627	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	13948	-0-	-3132	-0-	13948	3			Y	-0-					-0-
03	18910	X	13901	-0-	-5009	-0-	13901	3			Y	-0-					-0-
04	17460	X	12598	-0-	-4862	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
06	15750	X	12591	-0-	-3159	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6429	-0-	-3429	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	6685	-0-	-2219	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7537	-0-	-1825	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6506	-0-	-784	-0-	6506	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
01	25544	X	22991	-0-	-2553	-0-	22991	3			Y	-0-					-0-
02	23072	X	20895	-0-	-2177	-0-	20895	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	3			Y	-0-					-0-
04	23940	X	19227	-0-	-4713	-0-	19227	3			Y	-0-					-0-
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17009	-0-	-5371	-0-	17009	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
01	19499	X	15199	-0-	-4300	-0-	15199	3			Y	-0-					-0-
02	17080	X	12424	-0-	-4656	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	12997	-0-	-4363	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	11601	-0-	-4119	-0-	11601	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13813	-0-	-2462	-0-	13813	3			Y	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	13920	-0-	-1797	-0-	13920	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	12865	-0-	-515	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	9802	-0-	-5618	-0-	9802	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	3			Y	-0-					-0-
02	18956	X	15132	-0-	-3824	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	15400	-0-	-3975	-0-	15400	3			Y	-0-					-0-
04	36210	X	14389	-0-	-21821	-0-	14389	3			Y	-0-					-0-
05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
06	36210	X	15083	-0-	-21127	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	18119	-0-	-5410	-0-	18119	3			Y	-0-					-0-
02	19712	X	16077	-0-	-3635	-0-	16077	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	16588	-0-	-4554	-0-	16588	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14635	-0-	-4235	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	14974	-0-	-2546	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15463	-0-	-2362	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	13881	-0-	-2219	-0-	13881	3			Y	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			Y	-0-					-0-
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	15837	-0-	-1353	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

01	21824	X	20114	-0-	-1710	-0-	20114	3			Y	-0-					-0-
02	19124	X	17198	-0-	-1926	-0-	17198	3			Y	-0-					-0-
03	21173	X	15507	-0-	-5666	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
04	19470	X	13691	-0-	-5779	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	15178	-0-	-4292	-0-	15178	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

01	22103	X	19045	-0-	-3058	-0-	19045	3			Y	-0-					-0-
02	19964	X	14672	-0-	-5292	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	16295	3			Y	-0-					-0-
04	19650	X	16480	-0-	-3170	-0-	16480	3			Y	-0-					-0-
05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	14686	-0-	-3734	-0-	14686	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

01	18104	X	15854	-0-	-2250	-0-	15854	3			Y	-0-					-0-
02	15904	X	14102	-0-	-1802	-0-	14102	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	15038	-0-	-2074	-0-	15038	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14004	-0-	-2136	-0-	14004	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	13238	-0-	-2092	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

01	18910	X	15597	-0-	-3313	-0-	15597	3			N	-0-					-0-
02	16016	X	14864	-0-	-1152	-0-	14864	3			N	-0-					-0-
03	16802	X	15115	-0-	-1687	-0-	15115	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13995	-0-	-1785	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	13921	-0-	-2009	-0-	13921	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

01	23715	X	20339	-0-	-3376	-0-	20339	3			Y	-0-					-0-
02	20748	X	18014	-0-	-2734	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19313	-0-	-2852	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18314	-0-	-2536	-0-	18314	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
06	19680	X	17490	-0-	-2190	-0-	17490	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

01	48391	X	40204	-0-	-8187	-0-	40204	3			Y	-0-					-0-
02	42280	X	34798	-0-	-7482	-0-	34798	3			Y	-0-					-0-
03	45291	X	34203	-0-	-11088	-0-	34203	3			Y	-0-					-0-
04	42570	X	33401	-0-	-9169	-0-	33401	3			Y	-0-					-0-
05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	3			Y	-0-					-0-
06	38910	X	32981	-0-	-5929	-0-	32981	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	32979	-0-	-5616	-0-	32979	3			Y	-0-					-0-
02	34860	X	27788	-0-	-7072	-0-	27788	3			Y	-0-					-0-
03	37107	X	28548	-0-	-8559	-0-	28548	3			Y	-0-					-0-
04	34620	X	27198	-0-	-7422	-0-	27198	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	3			Y	-0-					-0-
06	31920	X	25443	-0-	-6477	-0-	25443	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

01	18941	X	15689	-0-	-3252	-0-	15689	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13370	-0-	-2478	-0-	13370	3			Y	-0-					-0-
03	16864	X	15170	-0-	-1694	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13787	-0-	-1963	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12927	-0-	-2253	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

01	17019	X	13833	-0-	-3186	-0-	13833	3			Y	-0-					-0-
02	13916	X	11089	-0-	-2827	-0-	11089	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	11211	-0-	-3669	-0-	11211	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	11080	-0-	-3050	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10420	-0-	-2960	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

01	17825	X	12712	-0-	-5113	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
02	14896	X	10710	-0-	-4186	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13316	-0-	-1595	-0-	13316	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12682	-0-	-1118	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11720	-0-	-1180	-0-	11720	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

01	19189	X	11927	-0-	-7262	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
02	14924	X	11192	-0-	-3732	-0-	11192	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	12084	-0-	-3044	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
04	13770	X	11121	-0-	-2649	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10389	-0-	-1611	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

01	16678	X	12533	-0-	-4145	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	10709	-0-	-3767	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	11335	-0-	-3452	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	10461	-0-	-2949	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-
06	12120	X	9913	-0-	-2207	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

01	40207	X	36225	-0-	-3982	-0-	36225	3			Y	-0-					-0-
02	35448	X	31493	-0-	-3955	-0-	31493	3			Y	-0-					-0-
03	38068	X	32300	-0-	-5768	-0-	32300	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	30317	-0-	-5263	-0-	30317	3			Y	-0-					-0-
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-
*06	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	36902	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	20824	-0-	-3201	-0-	20824	3			Y	-0-					-0-
02	21700	X	18174	-0-	-3526	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	23839	X	19595	-0-	-4244	-0-	19595	3			Y	-0-					-0-
04	21900	X	17005	-0-	-4895	-0-	17005	3			Y	-0-					-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
*06	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

01	27342	X	23904	-0-	-3438	-0-	23904	3			Y	-0-					-0-
02	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	26879	3			Y	-0-					-0-
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			Y	-0-					-0-
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25858	3			Y	-0-					-0-
05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	3			Y	-0-					-0-
06	28800	X	23771	-0-	-5029	-0-	23771	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

01	18631	X	14669	-0-	-3962	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
02	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			Y	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			Y	-0-					-0-
04	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	3			Y	-0-					-0-
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	16841	-0-	-3379	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

01	21917	X	18775	-0-	-3142	-0-	18775	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	16652	-0-	-3144	-0-	16652	3			Y	-0-					-0-
03	20956	X	18648	-0-	-2308	-0-	18648	3			Y	-0-					-0-
04	19740	X	17648	-0-	-2092	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	14947	-0-	-3233	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

01	17329	X	14961	-0-	-2368	-0-	14961	3			Y	-0-					-0-
02	15260	X	13528	-0-	-1732	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	14559	-0-	-1902	-0-	14559	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	13915	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
06	14490	X	13238	-0-	-1252	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

01	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	10150	-0-	-1162	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10920	-0-	-510	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9764	-0-	-1126	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

01	34441	X	29962	-0-	-4479	-0-	29962	3			Y	-0-					-0-
02	31108	X	25845	-0-	-5263	-0-	25845	3			Y	-0-					-0-
03	32457	X	29109	-0-	-3348	-0-	29109	3			Y	-0-					-0-
04	30930	X	27440	-0-	-3490	-0-	27440	3			Y	-0-					-0-
05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	25561	-0-	-3449	-0-	25561	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17165	-0-	-2272	-0-	17165	3			Y	-0-					-0-
02	17248	X	15654	-0-	-1594	-0-	15654	3			Y	-0-					-0-
03	19096	X	15985	-0-	-3111	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	14947	-0-	-3113	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
06	16770	X	14131	-0-	-2639	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	17722	-0-	-4970	-0-	17722	3			Y	-0-					-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	3			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	3			Y	-0-					-0-
04	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			Y	-0-					-0-
*06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18389	-0-	-1606	-0-	18389	3			Y	-0-					-0-
02	18060	X	15784	-0-	-2276	-0-	15784	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16304	-0-	-3009	-0-	16304	3			Y	-0-					-0-
04	18570	X	14295	-0-	-4275	-0-	14295	3			Y	-0-					-0-
05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
06	17790	X	17133	-0-	-657	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838	X	49406	-0-	-9432	-0-	49406	3			Y	-0-					-0-
02	53144	X	42996	-0-	-10148	-0-	42996	3			Y	-0-					-0-
03	55614	X	46414	-0-	-9200	-0-	46414	3			Y	-0-					-0-
04	51450	X	41954	-0-	-9496	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	35688	-0-	-12132	-0-	35688	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	33742	-0-	-5039	-0-	33742	3			Y	-0-					-0-
02	33880	X	32713	-0-	-1167	-0-	32713	3			Y	-0-					-0-
03	35464	X	34739	-0-	-725	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
04	32640	X	31864	-0-	-776	-0-	31864	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
06	35040	X	29349	-0-	-5691	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	27463	-0-	-7908	-0-	27463	3			Y	-0-					-0-
02	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
03	32581	X	31997	-0-	-584	-0-	31997	3			Y	-0-					-0-
04	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	3			Y	-0-					-0-
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-
06	33300	X	26149	-0-	-7151	-0-	26149	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	37630	3			Y	-0-					-0-
02	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	3			Y	-0-					-0-
03	36580	X	35123	-0-	-1457	-0-	35123	3			Y	-0-					-0-
04	36420	X	31617	-0-	-4803	-0-	31617	3			Y	-0-					-0-
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	27661	-0-	-10079	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	23468	-0-	-6323	-0-	23468	3			Y	-0-					-0-
02	26096	X	20165	-0-	-5931	-0-	20165	3			Y	-0-					-0-
03	29481	X	18555	-0-	-10926	-0-	18555	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	18565	-0-	-9965	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-
06	22710	X	15351	-0-	-7359	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19572	-0-	-2345	-0-	19572	3			Y	-0-					-0-
02	19796	X	17461	-0-	-2335	-0-	17461	3			Y	-0-					-0-
03	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			Y	-0-					-0-
04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	16127	-0-	-5803	-0-	16127	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	43915	-0-	-4693	-0-	43915	3			Y	-0-					-0-
02	43904	X	38185	-0-	-5719	-0-	38185	3			Y	-0-					-0-
03	48608	X	39655	-0-	-8953	-0-	39655	3			Y	-0-					-0-
04	42510	X	37058	-0-	-5452	-0-	37058	3			Y	-0-					-0-
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-
06	42510	X	35340	-0-	-7170	-0-	35340	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	49929	-0-	-5437	-0-	49929	3			Y	-0-					-0-
02	50008	X	44277	-0-	-5731	-0-	44277	3			Y	-0-					-0-
03	53041	X	45396	-0-	-7645	-0-	45396	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	45052	-0-	-3488	-0-	45052	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3			Y	-0-					-0-
06	48330	X	42206	-0-	-6124	-0-	42206	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	23722	-0-	-3837	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
02	24892	X	20966	-0-	-3926	-0-	20966	3			Y	-0-					-0-
03	26505	X	22182	-0-	-4323	-0-	22182	3			Y	-0-					-0-
04	24960	X	23214	-0-	-1746	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	8568	-0-	-14382	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	32520	-0-	-3812	-0-	32520	3			Y	-0-					-0-
02	32816	X	28174	-0-	-4642	-0-	28174	3			Y	-0-					-0-
03	36177	X	28897	-0-	-7280	-0-	28897	3			Y	-0-					-0-
04	33720	X	26644	-0-	-7076	-0-	26644	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
06	31470	X	27159	-0-	-4311	-0-	27159	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	24703	-0-	-6080	-0-	24703	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	21306	-0-	-3894	-0-	21306	3			Y	-0-					-0-
03	26350	X	21930	-0-	-4420	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-
04	24360	X	20609	-0-	-3751	-0-	20609	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	18854	-0-	-5056	-0-	18854	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	22359	-0-	-3092	-0-	22359	3			Y	-0-					-0-
02	22988	X	19187	-0-	-3801	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	24521	X	20632	-0-	-3889	-0-	20632	3			Y	-0-					-0-
04	22890	X	20041	-0-	-2849	-0-	20041	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-
06	21630	X	20331	-0-	-1299	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17034	-0-	-2434	-0-	17034	3			N	-0-					-0-
02	16632	X	14842	-0-	-1790	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	15689	-0-	-2601	-0-	15689	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	14525	-0-	-2455	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13571	-0-	-2899	-0-	13571	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11653	-0-	-3010	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	9736	-0-	-3508	-0-	9736	3			Y	-0-					-0-
03	13795	X	9290	-0-	-4505	-0-	9290	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	8532	-0-	-4398	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10715	-0-	-565	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	954	-0-	-24404	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	21560	X	735	-0-	-20825	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	2963	-0-	-16567	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3			Y	-0-					-0-
*06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	14747	-0-	-3512	-0-	14747	3			Y	-0-					-0-
02	14952	X	13119	-0-	-1833	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
03	16554	X	12630	-0-	-3924	-0-	12630	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	12681	-0-	-3069	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	31491	-0-	-4903	-0-	31491	3			Y	-0-					-0-
02	32424	X	27201	-0-	-5223	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
03	35278	X	29484	-0-	-5794	-0-	29484	3			Y	-0-					-0-
04	34140	X	29247	-0-	-4893	-0-	29247	3			Y	-0-					-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-
*06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	45477	-0-	-0-	-0-	45477	3			Y	-0-					-0-
02	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	35891	3			Y	-0-					-0-
03	53320	X	40800	-0-	-12520	-0-	40800	3			Y	-0-					-0-
04	51600	X	34999	-0-	-16601	-0-	34999	3			Y	-0-					-0-
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-
06	44010	X	33323	-0-	-10687	-0-	33323	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	3			Y	-0-					-0-
02	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
03	41478	X	36526	-0-	-4952	-0-	36526	3			Y	-0-					-0-
04	40140	X	34681	-0-	-5459	-0-	34681	3			Y	-0-					-0-
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-
06	39240	X	33020	-0-	-6220	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

01	34534	X	28643	-0-	-5891	-0-	28643	3			Y	-0-					-0-
02	28700	X	25309	-0-	-3391	-0-	25309	3			Y	-0-					-0-
03	31310	X	27211	-0-	-4099	-0-	27211	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	25211	-0-	-4429	-0-	25211	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	23716	-0-	-4004	-0-	23716	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

01	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	3			Y	-0-					-0-
02	34720	X	33618	-0-	-1102	-0-	33618	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	34620	-0-	-6052	-0-	34620	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	32728	-0-	-6632	-0-	32728	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
06	37860	X	30423	-0-	-7437	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

01	57059	X	57059	-0-	-0-	-0-	57059	3			Y	-0-					-0-
02	46780	X	46780	-0-	-0-	-0-	46780	3			Y	-0-					-0-
03	53227	X	51585	-0-	-1642	-0-	51585	3			Y	-0-					-0-
04	51510	X	47035	-0-	-4475	-0-	47035	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-
06	51510	X	43194	-0-	-8316	-0-	43194	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

01	27342	X	23417	-0-	-3925	-0-	23417	3			Y	-0-					-0-
02	22316	X	21033	-0-	-1283	-0-	21033	3			Y	-0-					-0-
03	24707	X	22823	-0-	-1884	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	20929	-0-	-2981	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	19866	-0-	-2784	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

01	42749	X	37801	-0-	-4948	-0-	37801	3			Y	-0-					-0-
02	35364	X	32492	-0-	-2872	-0-	32492	3			Y	-0-					-0-
03	39153	X	34437	-0-	-4716	-0-	34437	3			Y	-0-					-0-
04	37890	X	35252	-0-	-2638	-0-	35252	3			Y	-0-					-0-
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-
*06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	42881	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

01	67611	X	57377	-0-	-10234	-0-	57377	3			Y	-0-					-0-
02	58716	X	50709	-0-	-8007	-0-	50709	3			Y	-0-					-0-
03	65007	X	52655	-0-	-12352	-0-	52655	3			Y	-0-					-0-
04	61170	X	51847	-0-	-9323	-0-	51847	3			Y	-0-					-0-
05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-
*06	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	57116	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51801	X	41529	-0-	-10272	-0-	41529	3			Y	-0-					-0-
02	44436	X	38271	-0-	-6165	-0-	38271	3			Y	-0-					-0-
03	47399	X	36520	-0-	-10879	-0-	36520	3			Y	-0-					-0-
04	43830	X	32422	-0-	-11408	-0-	32422	3			Y	-0-					-0-
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-
06	41010	X	28947	-0-	-12063	-0-	28947	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

01	42346	X	36962	-0-	-5384	-0-	36962	3			Y	-0-					-0-
02	36736	X	30488	-0-	-6248	-0-	30488	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	33352	-0-	-7320	-0-	33352	2			Y	-0-					-0-
04	36540	X	29482	-0-	-7058	-0-	29482	3			Y	-0-					-0-
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-
06	35760	X	29605	-0-	-6155	-0-	29605	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

01	50778	X	43981	-0-	-6797	-0-	43981	3			Y	-0-					-0-
02	44156	X	38337	-0-	-5819	-0-	38337	3			Y	-0-					-0-
03	48887	X	41263	-0-	-7624	-0-	41263	3			Y	-0-					-0-
04	45480	X	35991	-0-	-9489	-0-	35991	3			Y	-0-					-0-
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-
06	42570	X	36585	-0-	-5985	-0-	36585	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

01	40548	X	31760	-0-	-8788	-0-	31760	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	24538	-0-	-12086	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	34375	-0-	-3600	-0-	34375	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	29302	-0-	-5768	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-
06	33270	X	27562	-0-	-5708	-0-	27562	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

01	25823	X	14462	-0-	-11361	-0-	14462	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	20139	-0-	-2681	-0-	20139	3			Y	-0-					-0-
03	25265	X	19935	-0-	-5330	-0-	19935	3			Y	-0-					-0-
04	19830	X	8895	-0-	-10935	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-
*06	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

01	34565	X	31793	-0-	-2772	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	25464	-0-	-5756	-0-	25464	3			Y	-0-					-0-
03	34565	X	29783	-0-	-4782	-0-	29783	3			Y	-0-					-0-
04	31770	X	31051	-0-	-719	-0-	31051	3			Y	-0-					-0-
05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-
*06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

01	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			Y	-0-					-0-
02	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	3			Y	-0-					-0-
03	42191	X	33095	-0-	-9096	-0-	33095	3			Y	-0-					-0-
04	40830	X	31001	-0-	-9829	-0-	31001	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-
06	36990	X	28580	-0-	-8410	-0-	28580	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	51980	-0-	-6579	-0-	51980	3			N	-0-					-0-
02	48832	X	44033	-0-	-4799	-0-	44033	3			N	-0-					-0-
03	54064	X	46538	-0-	-7526	-0-	46538	3			N	-0-					-0-
04	52140	X	44401	-0-	-7739	-0-	44401	3			N	-0-					-0-
05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-
06	50310	X	45998	-0-	-4312	-0-	45998	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	3937	-0-	-10509	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
02	12460	X	3833	-0-	-8627	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					-0-
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			Y	-0-					-0-
05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
*06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72912	X	67454	-0-	-5458	-0-	67454	3			Y	-0-					-0-
02	61376	X	55787	-0-	-5589	-0-	55787	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	68541	3			Y	-0-					-0-
04	65280	X	57083	-0-	-8197	-0-	57083	3			Y	-0-					-0-
05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-
06	66330	X	54369	-0-	-11961	-0-	54369	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64201	X	49621	-0-	-14580	-0-	49621	3			Y	-0-					-0-
02	54432	X	45937	-0-	-8495	-0-	45937	3			Y	-0-					-0-
03	57939	X	51131	-0-	-6808	-0-	51131	3			Y	-0-					-0-
04	53070	X	45611	-0-	-7459	-0-	45611	3			Y	-0-					-0-
05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-
06	49470	X	48828	-0-	-642	-0-	48828	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	52218	-0-	-761	-0-	52218	3			N	-0-					-0-
02	47208	X	44893	-0-	-2315	-0-	44893	3			N	-0-					-0-
03	52266	X	49377	-0-	-2889	-0-	49377	3			N	-0-					-0-
04	50520	X	39240	-0-	-11280	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
06	50520	X	32478	-0-	-18042	-0-	32478	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95976	X	76213	-0-	-19763	-0-	76213	3			Y	-0-					-0-
02	82628	X	73080	-0-	-9548	-0-	73080	3			Y	-0-					-0-
03	88071	X	87755	-0-	-316	-0-	87755	3			Y	-0-					-0-
04	81721	X	81721	-0-	-0-	-0-	81721	3			Y	-0-					-0-
05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-
06	84930	X	59854	-0-	-25076	-0-	59854	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	31374	-0-	-711	-0-	31374	3			Y	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			Y	-0-					-0-
03	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			Y	-0-					-0-
04	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	27519	-0-	-81	-0-	27519	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66991	X	62343	-0-	-4648	-0-	62343	3			Y	-0-					-0-
02	58576	X	54202	-0-	-4374	-0-	54202	3			Y	-0-					-0-
03	65720	X	52134	-0-	-13586	-0-	52134	3			Y	-0-					-0-
04	63600	X	47911	-0-	-15689	-0-	47911	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-
06	60330	X	47140	-0-	-13190	-0-	47140	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

01	25265	X	19845	-0-	-5420	-0-	19845	3			Y	-0-					-0-
02	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	3			Y	-0-					-0-
03	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	29776	3			Y	-0-					-0-
04	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3			Y	-0-					-0-
06	26340	X	24221	-0-	-2119	-0-	24221	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

01	32147	X	29980	-0-	-2167	-0-	29980	3			Y	-0-					-0-
02	28840	X	25607	-0-	-3233	-0-	25607	3			Y	-0-					-0-
03	34131	X	26183	-0-	-7948	-0-	26183	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	25317	-0-	-7713	-0-	25317	3			Y	-0-					-0-
05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	24985	-0-	-4025	-0-	24985	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

01	35185	X	28935	-0-	-6250	-0-	28935	3			Y	-0-					-0-
02	29708	X	24348	-0-	-5360	-0-	24348	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	26376	-0-	-5895	-0-	26376	3			Y	-0-					-0-
04	29460	X	21726	-0-	-7734	-0-	21726	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-
06	27990	X	19443	-0-	-8547	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

01	70556	X	39654	-0-	-30902	-0-	39654	3			N	-0-					-0-
02	57904	X	16669	-0-	-41235	-0-	16669	3			N	-0-					-0-
03	64108	X	54619	-0-	-9489	-0-	54619	3			N	-0-					-0-
04	59760	X	43952	-0-	-15808	-0-	43952	3			N	-0-					-0-
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3			N	-0-					-0-
06	52860	X	44645	-0-	-8215	-0-	44645	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

01	21142	X	18212	-0-	-2930	-0-	18212	3			Y	-0-					-0-
02	19096	X	11293	-0-	-7803	-0-	11293	3			Y	-0-					-0-
03	24769	X	13203	-0-	-11566	-0-	13203	3			Y	-0-					-0-
04	23970	X	18615	-0-	-5355	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3			Y	-0-					-0-
*06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	3			Y	-0-					-0-
02	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			Y	-0-					-0-
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	3			Y	-0-					-0-
04	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
06	19140	X	16155	-0-	-2985	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	21348	-0-	-3452	-0-	21348	3			Y	-0-					-0-
02	21056	X	17316	-0-	-3740	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	19067	-0-	-2075	-0-	19067	3			Y	-0-					-0-
04	20670	X	17843	-0-	-2827	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	16173	-0-	-4497	-0-	16173	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	48158	-0-	-10990	-0-	48158	3			Y	-0-					-0-
02	50512	X	43022	-0-	-7490	-0-	43022	3			Y	-0-					-0-
03	54095	X	48258	-0-	-5837	-0-	48258	3			Y	-0-					-0-
04	50010	X	44273	-0-	-5737	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-
05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-
06	46710	X	39506	-0-	-7204	-0-	39506	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	21105	-0-	-4997	-0-	21105	3			Y	-0-					-0-
02	23576	X	18176	-0-	-5400	-0-	18176	3			Y	-0-					-0-
03	26102	X	12527	-0-	-13575	-0-	12527	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	16550	-0-	-5740	-0-	16550	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-
*06	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	25760	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41633	X	33474	-0-	-8159	-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
02	36624	X	27491	-0-	-9133	-0-	27491	3			Y	-0-					-0-
03	39990	X	19413	-0-	-20577	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	36840	X	24347	-0-	-12493	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-
06	32400	X	32014	-0-	-386	-0-	32014	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46486	3			Y	-0-					-0-
02	41020	X	40088	-0-	-932	-0-	40088	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	44238	-0-	-1177	-0-	44238	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	36810	-0-	-7140	-0-	36810	3			Y	-0-					-0-
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-
06	43950	X	32717	-0-	-11233	-0-	32717	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	41475	-0-	-4002	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
02	41076	X	29854	-0-	-11222	-0-	29854	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	34080	-0-	-11335	-0-	34080	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	30078	-0-	-13872	-0-	30078	3			Y	-0-					-0-
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35128	-0-	-5012	-0-	35128	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	30896	-0-	-9621	-0-	30896	3			Y	-0-					-0-
02	25648	X	22301	-0-	-3347	-0-	22301	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	18542	-0-	-9854	-0-	18542	3			Y	-0-					-0-
04	27480	X	24977	-0-	-2503	-0-	24977	3			Y	-0-					-0-
05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
*06	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113367	X	92471	-0-	-20896	-0-	92471	3			Y	-0-					-0-
02	98112	X	64731	-0-	-33381	-0-	64731	3			Y	-0-					-0-
03	105028	X	83128	-0-	-21900	-0-	83128	3			Y	-0-					-0-
04	95400	X	79179	-0-	-16221	-0-	79179	3			Y	-0-					-0-
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-
06	89490	X	83729	-0-	-5761	-0-	83729	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

01	58373	X	47512	-0-	-10861	-0-	47512	3			Y	-0-					-0-
02	48636	X	40193	-0-	-8443	-0-	40193	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	46658	-0-	-7189	-0-	46658	3			Y	-0-					-0-
04	49830	X	43759	-0-	-6071	-0-	43759	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-
06	45990	X	44516	-0-	-1474	-0-	44516	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

01	45074	X	33560	-0-	-11514	-0-	33560	3			Y	-0-					-0-
02	38528	X	29373	-0-	-9155	-0-	29373	3			Y	-0-					-0-
03	40982	X	34035	-0-	-6947	-0-	34035	3			Y	-0-					-0-
04	37710	X	31183	-0-	-6527	-0-	31183	3			Y	-0-					-0-
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-
06	32940	X	27280	-0-	-5660	-0-	27280	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

01	41168	X	33925	-0-	-7243	-0-	33925	3			Y	-0-					-0-
02	35420	X	28437	-0-	-6983	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
03	37448	X	25320	-0-	-12128	-0-	25320	3			Y	-0-					-0-
04	35250	X	23356	-0-	-11894	-0-	23356	3			Y	-0-					-0-
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-
*06	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

01	51367	X	35365	-0-	-16002	-0-	35365	3			Y	-0-					-0-
02	41608	X	39558	-0-	-2050	-0-	39558	3			Y	-0-					-0-
03	45446	X	43851	-0-	-1595	-0-	43851	3			Y	-0-					-0-
04	41430	X	39246	-0-	-2184	-0-	39246	3			Y	-0-					-0-
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-
06	42450	X	35122	-0-	-7328	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30185	3			Y	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	3			Y	-0-					-0-
03	34720	X	25239	-0-	-9481	-0-	25239	3			Y	-0-					-0-
04	33600	X	24141	-0-	-9459	-0-	24141	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-
06	29220	X	22292	-0-	-6928	-0-	22292	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

01	35309	X	29157	-0-	-6152	-0-	29157	3			Y	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	3			Y	-0-					-0-
03	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	3			Y	-0-					-0-
04	30360	X	29049	-0-	-1311	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26144	-0-	-4216	-0-	26144	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63178	X	43944	-0-	-19234	-0-	43944	3			Y	-0-					-0-
02	53172	X	42716	-0-	-10456	-0-	42716	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	41116	-0-	-14002	-0-	41116	3			Y	-0-					-0-
04	53130	X	37447	-0-	-15683	-0-	37447	3			Y	-0-					-0-
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-
06	45780	X	37840	-0-	-7940	-0-	37840	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

01	68479	X	53470	-0-	-15009	-0-	53470	3			Y	-0-					-0-
02	56028	X	44498	-0-	-11530	-0-	44498	3			Y	-0-					-0-
03	61194	X	46258	-0-	-14936	-0-	46258	3			Y	-0-					-0-
04	55770	X	43754	-0-	-12016	-0-	43754	3			Y	-0-					-0-
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	3			Y	-0-					-0-
06	51750	X	42621	-0-	-9129	-0-	42621	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

01	92845	X	74227	-0-	-18618	-0-	74227	3			Y	-0-					-0-
02	78540	X	68168	-0-	-10372	-0-	68168	3			Y	-0-					-0-
03	82088	X	76138	-0-	-5950	-0-	76138	3			Y	-0-					-0-
04	78570	X	69794	-0-	-8776	-0-	69794	3			Y	-0-					-0-
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	3			Y	-0-					-0-
06	73680	X	58223	-0-	-15457	-0-	58223	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

01	69347	X	54867	-0-	-14480	-0-	54867	3			Y	-0-					-0-
02	58660	X	51591	-0-	-7069	-0-	51591	3			Y	-0-					-0-
03	60636	X	59161	-0-	-1475	-0-	59161	3			Y	-0-					-0-
04	57480	X	53258	-0-	-4222	-0-	53258	3			Y	-0-					-0-
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3			Y	-0-					-0-
06	57240	X	48246	-0-	-8994	-0-	48246	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

01	67704	X	50999	-0-	-16705	-0-	50999	3			Y	-0-					-0-
02	55272	X	44287	-0-	-10985	-0-	44287	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	44864	-0-	-15090	-0-	44864	3			Y	-0-					-0-
04	54360	X	40678	-0-	-13682	-0-	40678	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-
06	49350	X	39486	-0-	-9864	-0-	39486	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

01	41075	X	28819	-0-	-12256	-0-	28819	3			N	-0-					-0-
02	32956	X	24869	-0-	-8087	-0-	24869	3			N	-0-					-0-
03	34069	X	26991	-0-	-7078	-0-	26991	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	25303	-0-	-5717	-0-	25303	3			N	-0-					-0-
05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-
06	27900	X	23097	-0-	-4803	-0-	23097	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

01	30380	X	23840	-0-	-6540	-0-	23840	3			N	-0-					-0-
02	26264	X	20615	-0-	-5649	-0-	20615	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	21926	-0-	-5664	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20325	-0-	-5025	-0-	20325	3			N	-0-					-0-
05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	18978	-0-	-4092	-0-	18978	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	3			Y	-0-					-0-
02	82376	X	59455	-0-	-22921	-0-	59455	3			Y	-0-					-0-
03	91202	X	67598	-0-	-23604	-0-	67598	3			Y	-0-					-0-
04	78990	X	65640	-0-	-13350	-0-	65640	3			Y	-0-					-0-
05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-
*06	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	66685	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

01	47461	X	36505	-0-	-10956	-0-	36505	3			N	-0-					-0-
02	40572	X	33134	-0-	-7438	-0-	33134	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	33586	-0-	-8915	-0-	33586	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	31195	-0-	-7895	-0-	31195	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-
06	35490	X	31164	-0-	-4326	-0-	31164	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

01	50313	X	38180	-0-	-12133	-0-	38180	3			N	-0-					-0-
02	42812	X	34145	-0-	-8667	-0-	34145	3			N	-0-					-0-
03	44795	X	34617	-0-	-10178	-0-	34617	3			N	-0-					-0-
04	41250	X	31918	-0-	-9332	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	34342	-0-	-2618	-0-	34342	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

01	43214	X	35426	-0-	-7788	-0-	35426	3			N	-0-					-0-
02	35084	X	29513	-0-	-5571	-0-	29513	3			N	-0-					-0-
03	38719	X	31088	-0-	-7631	-0-	31088	3			N	-0-					-0-
04	37470	X	28854	-0-	-8616	-0-	28854	3			N	-0-					-0-
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
06	34290	X	24238	-0-	-10052	-0-	24238	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

01	42160	X	35076	-0-	-7084	-0-	35076	3			N	-0-					-0-
02	37380	X	31027	-0-	-6353	-0-	31027	3			N	-0-					-0-
03	38967	X	32440	-0-	-6527	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	29583	-0-	-7107	-0-	29583	3			N	-0-					-0-
05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-
06	33930	X	29001	-0-	-4929	-0-	29001	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

01	44919	X	39202	-0-	-5717	-0-	39202	3			N	-0-					-0-
02	40292	X	28591	-0-	-11701	-0-	28591	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	36175	-0-	-6326	-0-	36175	3			N	-0-					-0-
04	38550	X	33112	-0-	-5438	-0-	33112	3			N	-0-					-0-
05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-
06	37950	X	32182	-0-	-5768	-0-	32182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	31493	-0-	-22850	-0-	31493	3		N	-0-			-0-
02	29764	X	28963	-0-	-801	-0-	28963	3		N	-0-			-0-
03	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	38324	3		N	-0-			-0-
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	3		N	-0-			-0-
05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3		N	-0-			-0-
*06	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	39980	-0-	-13247	-0-	39980	3		N	-0-			-0-
02	44464	X	33879	-0-	-10585	-0-	33879	3		N	-0-			-0-
03	46283	X	35265	-0-	-11018	-0-	35265	3		N	-0-			-0-
04	43560	X	32311	-0-	-11249	-0-	32311	3		N	-0-			-0-
05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3		N	-0-			-0-
06	38700	X	30619	-0-	-8081	-0-	30619	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	36257	-0-	-5438	-0-	36257	3		Y	-0-			-0-
02	34104	X	30576	-0-	-3528	-0-	30576	3		Y	-0-			-0-
03	38835	X	38835	-0-	-0-	-0-	38835	3		Y	-0-			-0-
04	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39358	3		Y	-0-			-0-
05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	3		Y	-0-			-0-
06	36540	X	35502	-0-	-1038	-0-	35502	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	47761	-0-	-11728	-0-	47761	3		N	-0-			-0-
02	49952	X	40366	-0-	-9586	-0-	40366	3		N	-0-			-0-
03	55304	X	42492	-0-	-12812	-0-	42492	3		N	-0-			-0-
04	51270	X	37121	-0-	-14149	-0-	37121	3		N	-0-			-0-
05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3		N	-0-			-0-
06	46230	X	42135	-0-	-4095	-0-	42135	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65503	X	49939	-0-	-15564	-0-	49939	3		N	-0-			-0-
02	55944	X	43363	-0-	-12581	-0-	43363	3		N	-0-			-0-
03	60574	X	45075	-0-	-15499	-0-	45075	3		N	-0-			-0-
04	55200	X	41578	-0-	-13622	-0-	41578	3		N	-0-			-0-
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3		N	-0-			-0-
06	48330	X	25763	-0-	-22567	-0-	25763	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	132859	-0-	132859	132859	132859	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	178714	-0-	178714	311573	178714	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	169806	-0-	169806	481379	169806	3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	165794	-0-	165794	647173	165794	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	142674	-0-	142674	789847	142674	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59861	X	51265	-0-	-8596	-0-	51265	3		N	-0-			-0-
02	54068	X	43739	-0-	-10329	-0-	43739	3		N	-0-			-0-
03	57722	X	45360	-0-	-12362	-0-	45360	3		N	-0-			-0-
04	54840	X	41966	-0-	-12874	-0-	41966	3		N	-0-			-0-
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3		N	-0-			-0-
06	49620	X	31969	-0-	-17651	-0-	31969	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77500	X	62103	-0-	-15397	-0-	62103	3			N	-0-					-0-
02	63084	X	52912	-0-	-10172	-0-	52912	3			N	-0-					-0-
03	69843	X	56316	-0-	-13527	-0-	56316	3			N	-0-					-0-
04	66570	X	50309	-0-	-16261	-0-	50309	3			N	-0-					-0-
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3			N	-0-					-0-
06	60090	X	37154	-0-	-22936	-0-	37154	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

01	18817	X	40	-0-	-18777	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	3			N	-0-					-0-
03	18817	X	10427	-0-	-8390	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3			N	-0-					-0-
06	23190	X	16331	-0-	-6859	-0-	16331	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

01	86459	X	65414	-0-	-21045	-0-	65414	3			N	-0-					-0-
02	74732	X	54678	-0-	-20054	-0-	54678	3			N	-0-					-0-
03	79794	X	56821	-0-	-22973	-0-	56821	3			N	-0-					-0-
04	72150	X	52431	-0-	-19719	-0-	52431	3			N	-0-					-0-
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3			N	-0-					-0-
06	63300	X	49521	-0-	-13779	-0-	49521	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

01	97123	X	78326	-0-	-18797	-0-	78326	3			N	-0-					-0-
02	81256	X	67497	-0-	-13759	-0-	67497	3			N	-0-					-0-
03	88691	X	66770	-0-	-21921	-0-	66770	3			N	-0-					-0-
04	85830	X	61404	-0-	-24426	-0-	61404	3			N	-0-					-0-
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3			N	-0-					-0-
06	75810	X	56829	-0-	-18981	-0-	56829	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		164167	-0-	164167	164167	164167	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226114	-0-	226114	390281	226114	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		199640	-0-	199640	589921	199640	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		188775	-0-	188775	778696	188775	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		168073	-0-	168073	946769	168073	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

01	89745	X	65365	-0-	-24380	-0-	65365	3			N	-0-					-0-
02	73696	X	55231	-0-	-18465	-0-	55231	3			N	-0-					-0-
03	73811	X	58124	-0-	-15687	-0-	58124	3			N	-0-					-0-
04	70740	X	51982	-0-	-18758	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	63270	X	46082	-0-	-17188	-0-	46082	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

01	98115	X	66379	-0-	-31736	-0-	66379	3			N	-0-					-0-
02	77196	X	57292	-0-	-19904	-0-	57292	3			N	-0-					-0-
03	77717	X	58492	-0-	-19225	-0-	58492	3			N	-0-					-0-
04	73320	X	51335	-0-	-21985	-0-	51335	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-
06	64230	X	46339	-0-	-17891	-0-	46339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109120	X	72107	-0-	-37013	-0-	72107	3			N	-0-					-0-
02	87556	X	61803	-0-	-25753	-0-	61803	3			N	-0-					-0-
03	89838	X	64893	-0-	-24945	-0-	64893	3			N	-0-					-0-
04	80460	X	59060	-0-	-21400	-0-	59060	3			N	-0-					-0-
05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
06	69780	X	51072	-0-	-18708	-0-	51072	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

01	71362	X	48812	-0-	-22550	-0-	48812	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	42173	-0-	-18363	-0-	42173	3			N	-0-					-0-
03	61349	X	42571	-0-	-18778	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
04	54900	X	36948	-0-	-17952	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-
06	47250	X	34732	-0-	-12518	-0-	34732	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

01	85374	X	62862	-0-	-22512	-0-	62862	3			N	-0-					-0-
02	77112	X	53110	-0-	-24002	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
03	78399	X	56551	-0-	-21848	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
04	70020	X	52445	-0-	-17575	-0-	52445	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-
06	60840	X	50673	-0-	-10167	-0-	50673	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

01	128526	X	91540	-0-	-36986	-0-	91540	3			N	-0-					-0-
02	102228	X	78026	-0-	-24202	-0-	78026	3			N	-0-					-0-
03	109182	X	78261	-0-	-30921	-0-	78261	3			N	-0-					-0-
04	101730	X	69121	-0-	-32609	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-
06	88590	X	65432	-0-	-23158	-0-	65432	3			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

01	1023	N	701	-0-	-322	-0-	91	1	610	2	N	-0-					37
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					37
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	97	1	599	2	N	-0-					37
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	92	1	512	2	N	-0-					37
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					37
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

01	10695	X	6346	-0-	-4349	-0-	828	1	5518	2	N	-0-					20
02	8204	X	5690	-0-	-2514	-0-	793	1	4897	2	N	-0-					20
03	8866	X	5922	-0-	-2944	-0-	823	1	5099	2	N	-0-					20
04	7770	X	5999	-0-	-1771	-0-	917	1	5082	2	N	-0-					20
05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	2	N	-0-					20
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	921	1	4955	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	26106	-0-	-3964	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	23452	-0-	-3036	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	25082	-0-	-3562	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	23556	-0-	-3114	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	22785	-0-	-2475	-0-	22785	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

01	18972	X	14650	-0-	-4322	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
02	16576	X	14100	-0-	-2476	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	15489	-0-	-2336	-0-	15489	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

01	21266	X	18877	-0-	-2389	-0-	18877	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-
03	19964	X	18717	-0-	-1247	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170 416	1 3	2130	2	N	-0-					5
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147 273	1 3	1752	2	N	-0-					5
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127 321	1 3	2059	2	N	-0-					5
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	79 260	1 3	1665	2	N	-0-					5
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148 300	1 3	1888	2	N	-0-					5
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231 449	1 3	2824	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1247	-0-	-1915	-0-	218	1	1029	2	N	-0-					23
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	199	1	2480	2	N	-0-					23
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	217	1	2654	2	N	-0-					23
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					23
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	197	1	2540	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	255 557	1 3	2920	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211 332	1 3	2448	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	192 400	1 3	2947	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	142 368	1 3	2718	2	N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319 547	1 3	4037	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244 388	1 3	2858	2	N	-0-					-0-

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
01	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					50
02	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	114	1	2957	2	N	-0-					50
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	134	1	3192	2	N	-0-					50
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	146	1	3245	2	N	-0-					50
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	147	1	3030	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	321 660	1 3	7817	2	N	-0-					-0-
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	300 602	1 3	6916	2	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	207 667	1 3	7665	2	N	-0-					-0-
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	128 650	1 3	7470	2	N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334 643	1 3	7384	2	N	-0-					-0-
*06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	347 607	1 3	6973	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	7319	2			N	-0-					57
02	7476	X	6390	-0-	-1086	-0-	6390	2			N	-0-					57
03	8153	X	6939	-0-	-1214	-0-	6939	2			N	-0-					57
04	7650	X	6555	-0-	-1095	-0-	6555	2			N	-0-					57
05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57
06	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	6261	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

01	13237	X	11380	-0-	-1857	-0-	415	1	10077	2	N	-0-					-0-
							888	3									
02	11956	X	10577	-0-	-1379	-0-	406	1	9360	2	N	-0-					-0-
							811	3									
03	12586	X	11193	-0-	-1393	-0-	271	1	10051	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	171	1	9971	2	N	-0-					-0-
							863	3									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									
06	11340	X	10705	-0-	-635	-0-	469	1	9420	2	N	-0-					-0-
							816	3									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

08	0		234829	-0-	234829	234829	234823	3	6	9	N	5	5	8			11
*09	530076	X	295247	-0-	-234829	-0-	295246	3	1	9	N	1	1	8			11
10	304327	X	288684	-0-	-15643	-0-	288676	3	8	9	N	7	3	8			15
11	294510	X	260584	-0-	-33926	-0-	260572	3	12	9	N	11	9	8			17
12	304327	X	251453	-0-	-52874	-0-	251446	3	7	9	N	6	3	8			20
01	304327	X	233196	-0-	-71131	-0-	233167	3	29	9	N	26	24	8			22
02	274876	X	198570	-0-	-76306	-0-	198526	3	44	9	N	40	36	8			26
03	304327	X	209460	-0-	-94867	-0-	209445	3	15	9	N	14	6	8			34
04	294510	X	165632	-0-	-128878	-0-	165629	3	3	9	N	3					37
05	304327	X	161219	-0-	-143108	-0-	161198	3	21	9	N	19	19	8			37
06	294510	X	151722	-0-	-142788	-0-	151696	3	26	9	N	24	13	8			48

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	9	4	8			32
							10	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	8			32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	1					28
							1	9									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	176	3	Y	5					93
							6	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	120	3	Y	8					101
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

01	775	N	747	-0-	-28	-0-	707	3	40	9	N	36	2	8			192
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2	2	8			192
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	3	1	9	N	1	1	8			192
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	641	3	20	9	N	18					210
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	581	3	19	9	N	17					232

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	69	1	1356	3	Y	23	22	1			23
							25	9									
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	64	1	1187	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	55	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	3	Y	15	5	1			10
							17	9									
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468	1	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
							13	9									
*06	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	638	1	23349	3	Y	-0-					9

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

01	1271	N	749	-0-	-522	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			19
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	803	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					19
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					19
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

01	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21323	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14839	3	7	9	Y	6	6	8			1
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14243	3	8	9	Y	7	1	8			7
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			Y	-0-					7
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7
*06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11049	3	2	9	Y	2	2	8			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	420	1	8256	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	352	1	6483	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6354	3	Y	-0-	1	1			1
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	269	1	5431	3	Y	-0-					1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	173	1	12352	3	Y	1					2
							1	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			Y	-0-					14
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					14
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					14
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			Y	-0-					14
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					14
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	Y	4	4	8			115
							4	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			115
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	Y	1	1	8			115
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	3	1	9	Y	1	1	8			115
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115
06	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	3			Y	-0-					115

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

01	2232	X	1858	-0-	-374	-0-	1858	3			Y	-0-					39
02	1708	X	1578	-0-	-130	-0-	1578	3			Y	-0-					39
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			Y	-0-					39
04	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	3			Y	-0-					39
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	1540	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	149	1	8680	2	Y	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	149	1	8768	2	Y	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	149	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	149	1	8834	2	Y	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	2	Y	-0-					-0-
*06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	149	1	8064	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	3			Y	-0-					7
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	1759	3	10	9	Y	9	2	8			14
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					14
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					14
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			Y	-0-					14

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					39
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					39
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					39
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	104	122	1			105
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	96	119	1			82
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	89	112	1			59
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	82					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					225

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	N	-0-					57
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					57
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	3			N	-0-					57
04	1440	N	864	-0-	-576	-0-	811	3	53	9	N	48	2	8			103
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	32	-0-	-4060	-0-	2	1	30	3	N	-0-					127
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	3	1	58	3	N	-0-					127
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	3	1	52	3	N	-0-					127
04	150	X	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	N	-0-					127
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	3	N	-0-					127
*06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	334	1	12210	3	N	-0-					127

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	674	-0-	-752	-0-	20	1	644	3	Y	9	9	8			8
							10	9									
02	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8
06	1650	X	272	-0-	-1378	-0-	272	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	144	1	4550	3	Y	-0-					
02	4564	X	4343	-0-	-221	-0-	415	1	3927	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	432	1	4283	3	Y	-0-					13
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	409	1	4131	3	Y	-0-					13
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	335	1	4157	3	Y	-0-					13

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1669	-0-	-487	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3133	-0-	-423	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4643	-0-	-1464	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4336	-0-	-1180	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3652	-0-	-2138	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4639	-0-	-731	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	9083	X	7154	-0-	-1929	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7746	-0-	-374	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	11597	-0-	-4585	-0-	561	1	11035	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	11760	X	10497	-0-	-1263	-0-	540	1	9955	3	N	2	2	8			153
							2	9									
03	12369	X	11570	-0-	-799	-0-	570	1	11000	3	N	-0-					153
04	11760	X	10867	-0-	-893	-0-	513	1	10354	3	N	-0-					153
05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	11250	X	10184	-0-	-1066	-0-	271	1	9913	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9967	-0-	-2464	-0-	482	1	9483	3	N	2	2	8			133
							2	9									
02	9380	X	8701	-0-	-679	-0-	447	1	8251	3	N	3	3	8			133
							3	9									
03	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	483	1	9319	3	N	-0-					133
04	10050	X	9153	-0-	-897	-0-	432	1	8721	3	N	-0-					133
05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1	8068	3	N	2	2	8			133
							2	9									
*06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	276	1	10094	3	N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	409	1	8035	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	388	1	7154	3	Y	-0-					10
03	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	416	1	8019	3	Y	-0-					10
04	8190	X	8158	-0-	-32	-0-	385	1	7773	3	Y	-0-					10
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1	7854	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
*06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	312	1	11403	3	Y	1	1	8			10
							1	9									

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
01	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	1730	-0-	-524	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1342	-0-	-1538	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	1680	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
01	9672	X	6391	-0-	-3281	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5767	-0-	-1317	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6618	-0-	-522	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	118110	X	92930	-0-	-25180	-0-	2853	1	90060	3	N	15	15	8			27
							17	9									
02	106680	X	80749	-0-	-25931	-0-	80727	3	22	9	N	20	20	8			27
03	117614	X	83816	-0-	-33798	-0-	83813	3	3	9	N	3	3	8			27
04	105420	X	76489	-0-	-28931	-0-	76489	3			N	-0-					27
05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27
06	89940	X	67350	-0-	-22590	-0-	67340	3	10	9	N	9	9	8			27

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
01	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	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
01	9579	X	5679	-0-	-3900	-0-	353	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8021	-0-	-1558	-0-	460	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8013	-0-	-627	-0-	498	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9290	-0-	-1270	-0-	668	1	8622	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7370	-0-	-1806	-0-	226	1	7137	3	N	6	6	8			63
							7	9									
02	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	3			N	-0-					63
03	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	67607	3	2	9	N	2	2	8			63
04	53242	X	53242	-0-	-0-	-0-	53234	3	8	9	N	7	7	8			63
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63
*06	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12841	-0-	-985	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10789	-0-	-1699	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11182	-0-	-2179	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11086	-0-	-1574	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11185	-0-	-1235	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	427	1	13474	3	Y	2	2	8			99
							2	9									
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	11502	3			Y	-0-					99
03	13392	X	12638	-0-	-754	-0-	12638	3			Y	-0-					99
04	13440	X	10474	-0-	-2966	-0-	10474	3			Y	-0-					99
05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99
06	13440	X	10707	-0-	-2733	-0-	10706	3	1	9	Y	1	65	1	1	8	34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7913	-0-	-178	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6875	-0-	-955	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6126	-0-	-1704	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

01	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5570	-0-	-982	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5546	-0-	-1624	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

01	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	4751	2714	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5345	-0-	2245	6996	5345	2			N	-0-					-0-
04	12719	X	5723	-0-	-6996	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

01	9765	X	8601	-0-	-1164	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

01	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

01	10230	X	8271	-0-	-1959	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7586	-0-	-1346	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8241	-0-	-563	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7308	-0-	-882	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5932	-0-	-2198	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	255	1	3846	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3525	-0-	-843	-0-	166	1	3359	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4075	-0-	-761	-0-	234	1	3841	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	254	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-			-0-
*06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	285	1	3679	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

01	15159	X	10943	-0-	-4216	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	10114	-0-	-3578	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
03	15159	X	11040	-0-	-4119	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10341	-0-	-909	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

01	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	6671	-0-	-799	-0-	6671	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

01	9052	X	6049	-0-	-3003	-0-	376	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6021	-0-	-1567	-0-	283	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	376	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	394	1	5948	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4610	-0-	-1840	-0-	332	1	4278	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

01	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7479	-0-	-53	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

01	10075	X	6953	-0-	-3122	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8678	-0-	-405	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	5299	-0-	-3101	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
*06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

01	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	450	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6358	-0-	-978	-0-	299	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6890	-0-	-1232	-0-	395	1	6495	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6678	-0-	-1182	-0-	415	1	6263	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	460	1	5941	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3498	-0-	-1032	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9388	-0-	-315	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8717	-0-	-47	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*06	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	68182	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5733	-0-	-1197	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7337	-0-	-727	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7741	-0-	-1187	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7239	-0-	-1701	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8919	-0-	-1838	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8361	-0-	-151	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9085	-0-	-153	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	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
01	8649	X	8106	-0-	-543	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6109	-0-	-1227	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7887	-0-	-3	-0-	7887	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
01	0	W	3412	-0-	3412	10425	3412	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2859	-0-	2859	13284	2859	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3357	-0-	3357	16641	3357	2			N	-0-					-0-
04	20180	X	3539	-0-	-16641	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	6758	X	5571	-0-	-1187	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4992	-0-	-608	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	X	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	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
01	11501	X	9701	-0-	-1800	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8953	-0-	-1435	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10617	-0-	-884	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9676	-0-	-584	-0-	9676	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
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8106	-0-	-182	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7938	-0-	-1062	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	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
01	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4434	-0-	-2006	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5907	-0-	-993	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	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
01	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9915	-0-	-36	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8352	-0-	-636	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9204	-0-	-1057	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9020	-0-	-580	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11663	-0-	-881	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12060	-0-	-1980	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

01	6820	X	5934	-0-	-886	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5269	-0-	-891	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9567	-0-	-198	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

01	10757	X	4102	-0-	-6655	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	5939	-0-	-3777	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7113	-0-	-447	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10701	-0-	-180	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10267	-0-	-1343	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9647	-0-	-1963	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	755	1	11400	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	464	1	9403	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10533	-0-	-782	-0-	604	1	9929	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10119	-0-	-1641	-0-	629	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	9603	-0-	-2157	-0-	691	1	8912	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7705	-0-	-1625	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10109	-0-	-901	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

01	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7791	-0-	-553	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2141	-0-	-979	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3225	-0-	-705	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3461	-0-	-1699	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

01	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8252	-0-	-456	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-	-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9255	-0-	-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8302	-0-	-548	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

01	13919	X	11951	-0-	-1968	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9635	-0-	-1873	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	5184	-0-	-7557	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

01	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6903	-0-	-1133	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8446	-0-	-451	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6893	-0-	-1717	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6844	-0-	-1316	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

01	10726	X	10163	-0-	-563	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8961	-0-	-727	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9884	-0-	-439	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9232	-0-	-608	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	9176	X	8874	-0-	-302	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7626	-0-	-662	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8272	-0-	-308	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7945	-0-	-815	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

01	10478	X	9800	-0-	-678	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9561	-0-	-99	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10523	-0-	-172	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8938	-0-	-1412	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9084	-0-	-1146	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

01	14694	X	12473	-0-	-2221	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10197	-0-	-3075	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10496	-0-	-2617	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
*06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

01	14725	X	13012	-0-	-1713	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11043	-0-	-2033	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12886	-0-	-134	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
*06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	19530	X	16003	-0-	-3527	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15683	-0-	-1957	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14310	-0-	-2190	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	17730	-0-	-930	-0-	17730	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
01	14105	X	12442	-0-	-1663	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
04	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15348	-0-	-1002	-0-	15348	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
01	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7049	-0-	-1575	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6336	-0-	-2904	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	8089	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
01	10044	X	8328	-0-	-1716	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7003	-0-	-1145	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7314	-0-	-756	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	6915	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
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13179	-0-	-120	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

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
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11291	-0-	-117	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9878	-0-	-1162	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9416	-0-	-1504	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6329	-0-	-307	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13959	-0-	-1355	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12114	-0-	-1718	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13250	-0-	-1165	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	9279	-0-	-4251	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
*06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

01	14291	X	13558	-0-	-733	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12201	-0-	-707	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13251	-0-	-1040	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12310	-0-	-1190	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10684	-0-	-2426	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5303	-0-	-465	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5050	-0-	-3140	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

01	15965	X	14367	-0-	-1598	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13807	-0-	-613	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	11217	-0-	-4748	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
*06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

01	18197	X	16326	-0-	-1871	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14136	-0-	-2216	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15138	-0-	-2966	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14101	-0-	-1859	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13884	-0-	-1926	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

01	13888	X	12430	-0-	-1458	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11975	-0-	-1435	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12463	-0-	-3677	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

01	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19400	-0-	-99	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16482	-0-	-3108	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	15614	-0-	-4606	-0-	15614	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8410	-0-	-1790	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8086	-0-	-1304	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5565	-0-	-651	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5895	-0-	-1485	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6224	-0-	-1805	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6616	-0-	-1754	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18297	-0-	-1760	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
03	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17718	-0-	-432	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	15480	-0-	-5730	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	14315	-0-	-3549	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	16139	-0-	-3639	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	9939	-0-	-9201	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14214	-0-	-2706	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	23336	-0-	-3603	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20635	-0-	-2409	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22630	-0-	-2449	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22293	-0-	-1977	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
*06	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
02	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	15064	-0-	-8426	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	12833	-0-	-10657	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	22894	-0-	-2216	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	21166	-0-	-1514	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
03	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	23576	-0-	-184	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22377	-0-	-1059	-0-	22377	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20281	-0-	-4769	-0-	20281	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22346	-0-	-2144	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23386	-0-	-856	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	21766	-0-	-1694	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21131	-0-	-3204	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21099	-0-	-2451	-0-	21099	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	19352	-0-	-705	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17640	-0-	-336	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	19323	-0-	-145	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	6876	-0-	-11964	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	185	-0-	-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	20632	-0-	-2188	-0-	20632	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	21847	-0-	-2178	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	18801	-0-	-5679	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	18597	-0-	-5883	-0-	18597	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14311	-0-	-2801	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12243	-0-	-2737	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13145	-0-	-3440	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11602	-0-	-2918	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9887	-0-	-3973	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9559	-0-	-2438	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8813	-0-	-1827	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9700	-0-	-2080	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
*06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14707	-0-	-3800	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11938	-0-	-3042	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10454	-0-	-5759	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
*06	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	27416	-0-	-4080	-0-	27416	2	N	-0-					-0-
02	28448	X	24385	-0-	-4063	-0-	24385	2	N	-0-					-0-
03	28241	X	26390	-0-	-1851	-0-	26390	2	N	-0-					-0-
04	27240	X	24008	-0-	-3232	-0-	24008	2	N	-0-					-0-
05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	2	N	-0-					-0-
06	26520	X	23478	-0-	-3042	-0-	23478	2	N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	25369	-0-	-2035	-0-	25356	2	13 9	N	12				107
02	24500	X	23141	-0-	-1359	-0-	23124	2	17 9	N	15				122
03	26567	X	23386	-0-	-3181	-0-	23374	2	12 9	N	11	3	8		130
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25272	2		N	-0-				130
05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2 9	N	2				132
06	24780	X	23581	-0-	-1199	-0-	23579	2	2 9	N	2				134

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	32700	-0-	-2888	-0-	32419	2	281 9	N	255	189	1	7 8	176
02	32144	X	27281	-0-	-4863	-0-	27053	2	228 9	N	207	186	1	6 8	191
03	33697	X	29017	-0-	-4680	-0-	28732	2	285 9	N	259	186	1		264
04	32610	X	26554	-0-	-6056	-0-	26336	2	218 9	N	198	377	1		85
05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213 9	N	194	192	1		87
06	31650	X	25252	-0-	-6398	-0-	25058	2	194 9	N	176	186	1		77

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2	N	-0-					-0-
02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2	N	-0-					-0-
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23410	2	N	-0-					-0-
04	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2	N	-0-					-0-
05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	2	N	-0-					-0-
06	28620	X	18725	-0-	-9895	-0-	18725	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15478	-0-	-735	-0-	15456	2	22 9	N	20	7	8		77
02	15288	X	14547	-0-	-741	-0-	14525	2	22 9	N	20	3	8		94
03	16926	X	15197	-0-	-1729	-0-	15194	2	3 9	N	3	3	8		94
04	16380	X	15163	-0-	-1217	-0-	15163	2		N	-0-				94
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8 9	N	7				101
06	15600	X	12968	-0-	-2632	-0-	12965	2	3 9	N	3				104

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19537	-0-	-2039	-0-	19537	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	17884	-0-	-876	-0-	17884	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	18805	-0-	-1128	-0-	18805	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17126	-0-	-1774	-0-	17126	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	15533	-0-	-3637	-0-	15533	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	17528	-0-	-3459	-0-	17528	2	N	-0-					-0-
02	18256	X	15878	-0-	-2378	-0-	15878	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	17371	-0-	-2841	-0-	17371	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16021	-0-	-1769	-0-	16021	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	15569	-0-	-1441	-0-	15569	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	44356	-0-	-346	-0-	218	1	43862	2	N	251	164	1	6	8	166
							276	9									
02	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	200	1	39453	2	N	235	186	1	8	8	207
							259	9									
03	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	223	1	43181	2	N	229	376	1	9	8	51
							252	9									
04	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	216	1	40630	2	N	201	187	1			65
							221	9									
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222	1	40445	2	N	263	176	1			152
							289	9									
06	42930	X	38158	-0-	-4772	-0-	213	1	37716	2	N	208	183	1			177
							229	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	37264	-0-	-8182	-0-	37073	2	191	9	N	174	186	1	3	8	196
02	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32770	2	171	9	N	155	184	1	6	8	161
03	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37242	2	154	9	N	140	186	1	9	8	106
04	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34373	2	163	9	N	148	187	1			67
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216
06	36180	X	31756	-0-	-4424	-0-	31636	2	120	9	N	109	181	1			144

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55211	X	45552	-0-	-9659	-0-	223	1	44870	2	N	417	377	1	5	8	141
							459	9									
02	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	199	1	39188	2	N	363	372	1	5	8	127
							399	9									
03	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	218	1	42158	2	N	365	378	1	5	8	109
							402	9									
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	210	1	39456	2	N	349	366	1			92
							384	9									
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217	1	39667	2	N	324	184	1			232
							356	9									
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211	1	37373	2	N	291	354	1			169
							320	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	42781	-0-	-6509	-0-	209	1	42010	2	N	511	560	1	1	8	131
							562	9									
02	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	189	1	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
							498	9									
03	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	209	1	40465	2	N	468	558	1	7	8	105
							515	9									
04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205	1	38497	2	N	428	366	1			167
							471	9									
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212	1	38631	2	N	426	376	1			217
							469	9									
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207	1	36659	2	N	386	362	1			241
							425	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52421	X	41225	-0-	-11196	-0-	41184	2	41	9	N	37					236
02	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37568	2	30	9	N	27	188	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	6	8			94
04	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38600	2	30	9	N	27					121
05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136
06	40290	X	37081	-0-	-3209	-0-	37067	2	14	9	N	13					149

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	51	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2415	-0-	-2065	-0-	53	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	56	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	33	1	2332	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

01	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	119	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	111	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	129	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5215	-0-	-935	-0-	99	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	71	1	5154	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	214	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	161	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	156	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	855	-0-	-975	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	136	1	973	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

01	7967	X	7281	-0-	-686	-0-	153	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5632	-0-	-1564	-0-	123	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6512	-0-	-1052	-0-	149	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	135	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	86	1	6163	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

01	1178	X	474	-0-	-704	-0-	39	1	435	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	633	-0-	-431	-0-	79	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	868	-0-	-279	-0-	148	1	720	2	N	-0-					-0-
04	990	X	853	-0-	-137	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	2	N	-0-					-0-
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4911	-0-	-661	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5207	-0-	-913	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
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
01	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6032	-0-	-632	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6235	-0-	-515	-0-	6235	2			N	-0-					-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
01	0	W	2762	-0-	2762	12506	2762	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2867	-0-	2867	15373	2867	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	3157	-0-	-15373	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	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
01	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	16	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	14	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	16	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	15	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	15	1	2099	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4706	-0-	-2548	-0-	15	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4313	-0-	-1595	-0-	14	1	4299	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4544	-0-	-1408	-0-	16	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	15	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	14	1	3869	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	16	1	3700	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4363	-0-	-313	-0-	14	1	4349	2	N	-0-			-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	16	1	5351	2	N	-0-			-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	N	-0-			-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4779	-0-	-411	-0-	15	1	4764	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	16	1	9167	2	N	-0-			-0-
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	14	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	16	1	9534	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8652	-0-	-228	-0-	15	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	8251	-0-	-1649	-0-	15	1	8236	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	15	1	5081	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	3736	-0-	-1640	-0-	14	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	15	1	6218	2	N	-0-			-0-
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5682	-0-	-498	-0-	15	1	5667	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	16	1	7340	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5753	-0-	-1919	-0-	14	1	5739	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	16	1	7487	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6925	-0-	-875	-0-	15	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	13	1	5968	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4586	-0-	-1862	-0-	16	1	4570	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4773	-0-	-1051	-0-	14	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	16	1	4801	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	15	1	4638	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4264	-0-	-836	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6714	-0-	-788	-0-	16	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5330	-0-	-1110	-0-	13	1	5317	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	5468	-0-	-2716	-0-	16	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4963	-0-	-1485	-0-	16	1	4947	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4530	-0-	-846	-0-	14	1	4516	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4296	-0-	-1811	-0-	15	1	4281	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	3951	-0-	-1959	-0-	15	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3854	-0-	-1006	-0-	15	1	3839	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	921	-0-	-381	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	28	1	495	2	N	-0-			-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-			-0-
*06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

01	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	16	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	14	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	16	1	4049	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4090	-0-	-500	-0-	13	1	4077	2	N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	13	1	3866	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	16	1	5233	2	N	-0-			22
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	14	1	4714	2	N	-0-			22
03	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	16	1	5079	2	N	-0-			22
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			22
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	2	N	-0-			22
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	15	1	4716	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

01	8215	X	6916	-0-	-1299	-0-	13	1	6903	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6562	-0-	-606	-0-	13	1	6549	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	15	1	7153	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	15	1	6611	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

01	8184	X	7079	-0-	-1105	-0-	15	1	7064	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6275	-0-	-837	-0-	14	1	6261	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	6425	-0-	-2782	-0-	16	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	6398	-0-	-2512	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6430	-0-	-410	-0-	15	1	6415	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	5283	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6802	-0-	-2354	-0-	14	1	6788	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	6230	-0-	-3907	-0-	15	1	6215	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	5423	-0-	-4387	-0-	14	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	15	1	6198	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	13	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	16	1	5942	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5674	-0-	-716	-0-	15	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5610	-0-	-300	-0-	15	1	5595	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	15	1	7855	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6940	-0-	-760	-0-	14	1	6926	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	16	1	7748	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	15	1	7365	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	15	1	6819	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	15	1	9681	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	14	1	8582	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9427	-0-	-276	-0-	16	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8965	-0-	-425	-0-	15	1	8950	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8610	-0-	-780	-0-	15	1	8595	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

01	8122	X	6922	-0-	-1200	-0-	13	1	6909	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6579	-0-	-505	-0-	13	1	6566	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	15	1	7113	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	15	1	6812	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	15	1	6756	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

01	10416	X	8014	-0-	-2402	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	6775	-0-	-2633	-0-	12	1	6763	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	7310	-0-	-3106	-0-	11	1	7299	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	15	1	7716	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7229	-0-	-541	-0-	15	1	7214	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

01	10292	X	7629	-0-	-2663	-0-	15	1	7614	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	6642	-0-	-1590	-0-	14	1	6628	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7240	-0-	-1874	-0-	16	1	7224	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7072	-0-	-1418	-0-	15	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6513	-0-	-867	-0-	15	1	6498	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

01	9827	X	7766	-0-	-2061	-0-	15	1	7751	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	6793	-0-	-1859	-0-	14	1	6779	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	6540	-0-	-3039	-0-	16	1	6524	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	15	1	7138	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	2	N	-0-			-0-
*06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	15	1	8454	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

01	7285	X	6520	-0-	-765	-0-	14	1	6506	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6063	-0-	-517	-0-	13	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6599	-0-	-686	-0-	15	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	5787	-0-	-1263	-0-	15	1	5772	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	15	1	5020	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8826	-0-	-1032	-0-	30	1	8796	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7607	-0-	-877	-0-	27	1	7580	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8472	-0-	-921	-0-	30	1	8442	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7887	-0-	-1203	-0-	30	1	7857	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	7655	-0-	-895	-0-	30	1	7625	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	15	1	7983	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7474	-0-	-898	-0-	14	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8275	-0-	-405	-0-	16	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7992	-0-	-288	-0-	14	1	7978	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

01	10478	X	9110	-0-	-1368	-0-	15	1	9095	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8386	-0-	-574	-0-	14	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	15	1	8854	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7495	-0-	-1445	-0-	15	1	7480	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	7508	-0-	-1492	-0-	15	1	7493	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

01	9424	X	8431	-0-	-993	-0-	16	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7311	-0-	-1033	-0-	13	1	7298	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8138	-0-	-945	-0-	16	1	8122	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	15	1	7763	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	14	1	7427	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	16	1	22781	2	N	-0-			-0-
02	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	14	1	19684	2	N	-0-			-0-
03	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	15	1	20704	2	N	-0-			-0-
04	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15	1	18869	2	N	-0-			-0-
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-			-0-
*06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	15	1	17136	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

01	16895	X	14172	-0-	-2723	-0-	13	1	14159	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	11468	-0-	-3148	-0-	14	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12045	-0-	-3486	-0-	15	1	12030	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11529	-0-	-3501	-0-	15	1	11514	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	11165	-0-	-2545	-0-	15	1	11150	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

01	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2568	-0-	-1324	-0-	14	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	16	1	3905	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	14	1	2969	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12674	-0-	-2609	-0-	15	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	11925	-0-	-1151	-0-	14	1	11911	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12640	-0-	-1155	-0-	16	1	12624	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11774	-0-	-1396	-0-	15	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10869	-0-	-1911	-0-	15	1	10854	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

01	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	16	1	7998	2	N	-0-			-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	14	1	7425	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7761	-0-	-361	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7545	-0-	-315	-0-	15	1	7530	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	15	1	7244	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	2	N	-0-			-0-
02	728	X	601	-0-	-127	-0-	13	1	588	2	N	-0-			-0-
03	806	X	682	-0-	-124	-0-	16	1	666	2	N	-0-			-0-
04	930	X	804	-0-	-126	-0-	15	1	789	2	N	-0-			-0-
05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
06	930	X	497	-0-	-433	-0-	15	1	482	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13	1	13214	2	N	-0-			-0-
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	14	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	15	1	11352	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9370	-0-	-3440	-0-	15	1	9355	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	7078	-0-	-7082	-0-	15	1	7063	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

01	9703	X	5113	-0-	-4590	-0-	13	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	5644	-0-	-3120	-0-	13	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	6969	-0-	-1881	-0-	15	1	6954	2	N	-0-			-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	7082	-0-	-88	-0-	15	1	7067	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	15	1	7715	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	13	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7478	-0-	-954	-0-	16	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	15	1	7315	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

01	713	X	493	-0-	-220	-0-	9	1	484	2	N	-0-			-0-
02	588	X	441	-0-	-147	-0-	3	1	438	2	N	-0-			-0-
03	713	X	371	-0-	-342	-0-	1	1	370	2	N	-0-			-0-
04	690	X	330	-0-	-360	-0-	2	1	328	2	N	-0-			-0-
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-			-0-
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	1	1	346	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	13	1	19855	2	N	-0-			-0-
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	14	1	22340	2	N	-0-			-0-
03	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	16	1	22504	2	N	-0-			-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	15	1	20354	2	N	-0-			-0-
05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-			-0-
*06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15	1	17363	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

01	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	16	1	8517	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7283	-0-	-1229	-0-	13	1	7270	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	7981	-0-	-1474	-0-	15	1	7966	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-			-0-
*06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	15	1	8552	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

01	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	15	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4600	-0-	-1224	-0-	14	1	4586	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4755	-0-	-1290	-0-	16	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	15	1	4648	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	15	1	4879	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

01	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	14	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5366	-0-	-458	-0-	13	1	5353	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	16	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	15	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4515	-0-	-1245	-0-	15	1	4500	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

01	17391	X	11014	-0-	-6377	-0-	15	1	10999	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	9695	-0-	-4417	-0-	14	1	9681	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	10163	-0-	-4128	-0-	15	1	10148	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	11189	-0-	-2011	-0-	15	1	11174	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-			-0-
*06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

01	10943	X	9635	-0-	-1308	-0-	15	1	9620	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7966	-0-	-658	-0-	13	1	7953	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	15	1	8132	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	6985	-0-	-2345	-0-	15	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7767	-0-	-1563	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

01	7719	X	6864	-0-	-855	-0-	15	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5946	-0-	-1026	-0-	13	1	5933	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	15	1	6635	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	15	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6606	-0-	-24	-0-	15	1	6591	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7663	-0-	-2226	-0-	15	1	7648	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6796	-0-	-1660	-0-	13	1	6783	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	15	1	7222	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7084	-0-	-1316	-0-	15	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	15	1	6660	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

01	16027	X	13210	-0-	-2817	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11275	-0-	-2837	-0-	13	1	11262	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	11842	-0-	-2418	-0-	16	1	11826	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12798	-0-	-972	-0-	15	1	12783	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10540	-0-	-2240	-0-	15	1	10525	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

01	19747	X	11052	-0-	-8695	-0-	265	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12915	-0-	-4921	-0-	318	1	12597	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	15037	-0-	-866	-0-	359	1	14678	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13906	-0-	-1124	-0-	348	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	348	1	12808	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

01	18631	X	18099	-0-	-532	-0-	351	1	17748	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	17447	-0-	-165	-0-	309	1	17138	2	N	-0-			-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	339	1	20573	2	N	-0-			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	347	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-			-0-
*06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	342	1	21337	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

01	16430	X	14910	-0-	-1520	-0-	312	1	14598	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	14407	-0-	-349	-0-	312	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14042	-0-	-2667	-0-	306	1	13736	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	13036	-0-	-3134	-0-	346	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	9737	-0-	-5713	-0-	254	1	9483	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

01	7099	X	6510	-0-	-589	-0-	16	1	6494	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5714	-0-	-670	-0-	13	1	5701	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6416	-0-	-652	-0-	16	1	6400	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6077	-0-	-763	-0-	15	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	15	1	6003	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	13640	X	10008	-0-	-3632	-0-	16	1	9992	2	N	-0-			-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	14	1	11986	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	8889	-0-	-3883	-0-	16	1	8873	2	N	-0-			-0-
04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10687	-0-	-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11823	-0-	-1047	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

01	15500	X	13792	-0-	-1708	-0-	16	1	13776	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11567	-0-	-2433	-0-	14	1	11553	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10606	-0-	-4894	-0-	16	1	10590	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	15	1	14187	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13725	-0-	-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	8911	-0-	-4439	-0-	15	1	8896	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	16	1	11448	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	9566	-0-	-1998	-0-	13	1	9553	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	16	1	11459	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10397	-0-	-1783	-0-	15	1	10382	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	10479	-0-	-621	-0-	15	1	10464	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

01	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	210	-0-	-16114	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	12	1	17715	2	N	-0-			-0-
02	23100	X	15480	-0-	-7620	-0-	14	1	15466	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	12816	-0-	-12759	-0-	15	1	12801	2	N	-0-			-0-
04	24750	X	12196	-0-	-12554	-0-	15	1	12181	2	N	-0-			-0-
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	11312	-0-	-5848	-0-	14	1	11298	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	22010	X	15148	-0-	-6862	-0-	11	1	15137	2	N	-0-			-0-
02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	14	1	18206	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	17920	-0-	-1951	-0-	15	1	17905	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	16440	-0-	-2790	-0-	15	1	16425	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-			-0-
06	19530	X	16780	-0-	-2750	-0-	15	1	16765	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 #: 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
01	9920	X	8198	-0-	-1722	-0-	15	1	8183	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	6344	-0-	-2448	-0-	13	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	7826	-0-	-1691	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8223	-0-	-987	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-			-0-
*06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	15	1	9432	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

01	34007	X	20644	-0-	-13363	-0-	10	1	20634	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	23771	-0-	-2633	-0-	14	1	23757	2	N	-0-			-0-
03	26071	X	23981	-0-	-2090	-0-	16	1	23965	2	N	-0-			-0-
04	24150	X	21533	-0-	-2617	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	19053	-0-	-6417	-0-	15	1	19038	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

01	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	15	1	7061	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	4381	-0-	-3907	-0-	13	1	4368	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	5206	-0-	-5489	-0-	16	1	5190	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	6363	-0-	-3987	-0-	15	1	6348	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-			-0-
*06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

01	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	16	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4444	-0-	-512	-0-	13	1	4431	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	16	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4014	-0-	-1056	-0-	15	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

01	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	14	1	6544	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5880	-0-	-896	-0-	13	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	15	1	6067	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	15	1	6769	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	15	1	6137	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

01	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	15	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	5599	-0-	-1317	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	10	1	5392	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	15	1	5975	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

01	7254	X	4184	-0-	-3070	-0-	15	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3785	-0-	-2179	-0-	12	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	14	1	4744	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	15	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-			-0-
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	13	1	5738	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11856	-0-	-3272	-0-	305	1	11551	2	N	-0-			-0-
02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	324	1	14087	2	N	-0-			-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	348	1	14698	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	13018	-0-	-722	-0-	317	1	12701	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	12177	-0-	-3273	-0-	293	1	11884	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12106	-0-	-1565	-0-	15	1	12091	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	10487	-0-	-1861	-0-	13	1	10474	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11043	-0-	-2039	-0-	15	1	11028	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10601	-0-	-1129	-0-	15	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	15	1	11087	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6294	-0-	-2293	-0-	14	1	6280	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6940	-0-	-816	-0-	13	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	15	1	7279	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6883	-0-	-737	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	20899	-0-	-3684	-0-	15	1	20884	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	17970	-0-	-3002	-0-	13	1	17957	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	19003	-0-	-4216	-0-	16	1	18987	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	17684	-0-	-4786	-0-	15	1	17669	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	16959	-0-	-3261	-0-	15	1	16944	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8139	-0-	-149	-0-	13	1	8126	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	16	1	8778	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	15	1	8176	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	14	1	7795	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	15302	-0-	-7204	-0-	15	1	15287	2	N	-0-			-0-
02	18368	X	16283	-0-	-2085	-0-	14	1	16269	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	16780	-0-	-1479	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	15684	-0-	-1746	-0-	15	1	15669	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	16870	-0-	-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	16035	-0-	-1425	-0-	15	1	16020	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12957	-0-	-2667	-0-	16	1	12941	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	11873	-0-	-1623	-0-	14	1	11859	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12510	-0-	-1843	-0-	15	1	12495	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	11509	-0-	-2381	-0-	15	1	11494	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11011	-0-	-1709	-0-	15	1	10996	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

01	32054	X	22912	-0-	-9142	-0-	15	1	22897	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	19764	-0-	-6164	-0-	14	1	19750	2	N	-0-			-0-
03	28551	X	17693	-0-	-10858	-0-	15	1	17678	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	21961	-0-	-3869	-0-	15	1	21946	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	18359	-0-	-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	18209	-0-	-3961	-0-	15	1	18194	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

01	48391	X	34947	-0-	-13444	-0-	16	1	34931	2	N	-0-			-0-
02	40180	X	29857	-0-	-10323	-0-	14	1	29843	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	29760	-0-	-12834	-0-	14	1	29746	2	N	-0-			-0-
04	39240	X	29112	-0-	-10128	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-			-0-
06	33810	X	26310	-0-	-7500	-0-	15	1	26295	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

01	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	15	1	30780	2	N	-0-			-0-
02	28112	X	26766	-0-	-1346	-0-	14	1	26752	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	26554	-0-	-6647	-0-	15	1	26539	2	N	-0-			-0-
04	32130	X	22379	-0-	-9751	-0-	15	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	20493	-0-	-9297	-0-	15	1	20478	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

01	32674	X	19924	-0-	-12750	-0-	15	1	19909	2	N	-0-			-0-
02	29512	X	18163	-0-	-11349	-0-	14	1	18149	2	N	-0-			-0-
03	29109	X	19710	-0-	-9399	-0-	15	1	19695	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	17070	-0-	-4200	-0-	15	1	17055	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18996	-0-	-474	-0-	15	1	18981	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

01	82088	X	62756	-0-	-19332	-0-	16	1	62740	2	N	-0-			-0-
02	64624	X	53290	-0-	-11334	-0-	14	1	53276	2	N	-0-			-0-
03	70525	X	55745	-0-	-14780	-0-	15	1	55730	2	N	-0-			-0-
04	64530	X	49501	-0-	-15029	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	50979	-0-	-15702	-0-	14	1	50965	2	N	-0-			-0-
06	60720	X	47593	-0-	-13127	-0-	15	1	47578	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

01	94116	X	72784	-0-	-21332	-0-	15	1	72769	2	N	-0-			-0-
02	76552	X	61711	-0-	-14841	-0-	14	1	61697	2	N	-0-			-0-
03	84754	X	65182	-0-	-19572	-0-	16	1	65166	2	N	-0-			-0-
04	78390	X	59402	-0-	-18988	-0-	15	1	59387	2	N	-0-			-0-
05	77221	X	57780	-0-	-19441	-0-	16	1	57764	2	N	-0-			-0-
06	70440	X	52516	-0-	-17924	-0-	15	1	52501	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158565	X	96440	-0-	-62125	-0-	16	1	96424	2	N	-0-			-0-
02	123732	X	78706	-0-	-45026	-0-	14	1	78692	2	N	-0-			-0-
03	130696	X	80114	-0-	-50582	-0-	15	1	80099	2	N	-0-			-0-
04	114840	X	71705	-0-	-43135	-0-	15	1	71690	2	N	-0-			-0-
05	107880	X	67297	-0-	-40583	-0-	15	1	67282	2	N	-0-			-0-
06	93330	X	60389	-0-	-32941	-0-	15	1	60374	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	64904	-0-	-24903	-0-	16	1	64888	2	N	-0-			-0-
02	68600	X	58099	-0-	-10501	-0-	14	1	58085	2	N	-0-			-0-
03	75950	X	59030	-0-	-16920	-0-	15	1	59015	2	N	-0-			-0-
04	68880	X	52373	-0-	-16507	-0-	15	1	52358	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-			-0-
06	62820	X	50978	-0-	-11842	-0-	15	1	50963	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117211	X	79204	-0-	-38007	-0-	15	1	79189	2	N	-0-			-0-
02	85456	X	64928	-0-	-20528	-0-	14	1	64914	2	N	-0-			-0-
03	94612	X	64989	-0-	-29623	-0-	15	1	64974	2	N	-0-			-0-
04	90420	X	64839	-0-	-25581	-0-	15	1	64824	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-			-0-
06	76650	X	53852	-0-	-22798	-0-	15	1	53837	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	43921	-0-	-17769	-0-	15	1	43906	2	N	-0-			-0-
02	50204	X	37836	-0-	-12368	-0-	14	1	37822	2	N	-0-			-0-
03	51584	X	39671	-0-	-11913	-0-	15	1	39656	2	N	-0-			-0-
04	49920	X	36360	-0-	-13560	-0-	14	1	36346	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	35435	-0-	-7075	-0-	15	1	35420	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61907	X	47275	-0-	-14632	-0-	15	1	47260	2	N	-0-			-0-
02	47880	X	42419	-0-	-5461	-0-	14	1	42405	2	N	-0-			-0-
03	53010	X	44088	-0-	-8922	-0-	16	1	44072	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	40813	-0-	-7787	-0-	15	1	40798	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	37021	-0-	-8729	-0-	15	1	37006	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62124	X	46698	-0-	-15426	-0-	16	1	46682	2	N	-0-			-0-
02	48748	X	40100	-0-	-8648	-0-	14	1	40086	2	N	-0-			-0-
03	53971	X	42207	-0-	-11764	-0-	15	1	42192	2	N	-0-			-0-
04	50520	X	39059	-0-	-11461	-0-	15	1	39044	2	N	-0-			-0-
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-
06	45180	X	35428	-0-	-9752	-0-	15	1	35413	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52886	X	37478	-0-	-15408	-0-	16	1	37462	2	N	-0-			-0-
02	41832	X	31905	-0-	-9927	-0-	14	1	31891	2	N	-0-			-0-
03	46314	X	33473	-0-	-12841	-0-	15	1	33458	2	N	-0-			-0-
04	42540	X	29985	-0-	-12555	-0-	15	1	29970	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-
06	36270	X	28892	-0-	-7378	-0-	15	1	28877	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	286254	X	227311	-0-	-58943	-0-	15	1	227296	2	N	-0-			-0-
02	197247	X	197247	-0-	-0-	-0-	100	1	197147	2	N	-0-			-0-
03	215938	X	215938	-0-	-0-	-0-	418	1	215520	2	N	-0-			-0-
04	199334	X	199334	-0-	-0-	-0-	208	1	199126	2	N	-0-			-0-
05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-
*06	176025	X	176025	-0-	-0-	-0-	125	1	175900	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

01	119288	X	84725	-0-	-34563	-0-	15	1	84710	2	N	-0-			-0-
02	90832	X	72481	-0-	-18351	-0-	14	1	72467	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	75679	-0-	-24885	-0-	15	1	75664	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	68524	-0-	-23816	-0-	15	1	68509	2	N	-0-			-0-
05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-
06	81990	X	60424	-0-	-21566	-0-	15	1	60409	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

01	210924	X	140343	-0-	-70581	-0-	15	1	140328	2	N	-0-			-0-
02	172228	X	130482	-0-	-41746	-0-	14	1	130468	2	N	-0-			-0-
03	190681	X	118762	-0-	-71919	-0-	13	1	118749	2	N	-0-			-0-
04	175230	X	11370	-0-	-163860	-0-	2	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	101153	-0-	-38647	-0-	15	1	101138	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

01	155744	X	110677	-0-	-45067	-0-	15	1	110662	2	N	-0-			-0-
02	115080	X	93160	-0-	-21920	-0-	14	1	93146	2	N	-0-			-0-
03	127410	X	95620	-0-	-31790	-0-	16	1	95604	2	N	-0-			-0-
04	121050	X	85417	-0-	-35633	-0-	15	1	85402	2	N	-0-			-0-
05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-
06	107100	X	73157	-0-	-33943	-0-	15	1	73142	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

01	152489	X	105372	-0-	-47117	-0-	15	1	105357	2	N	-0-			-0-
02	112336	X	89447	-0-	-22889	-0-	14	1	89433	2	N	-0-			-0-
03	124372	X	93522	-0-	-30850	-0-	15	1	93507	2	N	-0-			-0-
04	116400	X	84194	-0-	-32206	-0-	15	1	84179	2	N	-0-			-0-
05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-
06	101970	X	75539	-0-	-26431	-0-	15	1	75524	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

01	184388	X	160452	-0-	-23936	-0-	15	1	160437	2	N	-0-			-0-
02	160552	X	137746	-0-	-22806	-0-	14	1	137732	2	N	-0-			-0-
03	177754	X	146107	-0-	-31647	-0-	15	1	146092	2	N	-0-			-0-
04	170640	X	135353	-0-	-35287	-0-	15	1	135338	2	N	-0-			-0-
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-
06	155280	X	121915	-0-	-33365	-0-	15	1	121900	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

01	135625	X	99141	-0-	-36484	-0-	15	1	99126	2	N	-0-			-0-
02	109592	X	84338	-0-	-25254	-0-	14	1	84324	2	N	-0-			-0-
03	119226	X	89745	-0-	-29481	-0-	15	1	89730	2	N	-0-			-0-
04	107670	X	80546	-0-	-27124	-0-	15	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-
06	95940	X	69370	-0-	-26570	-0-	15	1	69355	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212257	X	152742	-0-	-59515	-0-	16	1	152726	2	N	-0-			-0-
02	168084	X	133704	-0-	-34380	-0-	14	1	133690	2	N	-0-			-0-
03	186093	X	130707	-0-	-55386	-0-	15	1	130692	2	N	-0-			-0-
04	169650	X	115668	-0-	-53982	-0-	15	1	115653	2	N	-0-			-0-
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-
06	147810	X	98260	-0-	-49550	-0-	15	1	98245	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

01	339326	X	297594	-0-	-41732	-0-	339	1	297255	2	N	-0-			-0-
02	280420	X	242819	-0-	-37601	-0-	375	1	242444	2	N	-0-			-0-
03	310465	X	266217	-0-	-44248	-0-	314	1	265903	2	N	-0-			-0-
04	296640	X	250584	-0-	-46056	-0-	405	1	250179	2	N	-0-			-0-
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-
06	288000	X	217425	-0-	-70575	-0-	401	1	217024	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

01	179149	X	127245	-0-	-51904	-0-	15	1	127230	2	N	-0-			-0-
02	131264	X	109914	-0-	-21350	-0-	14	1	109900	2	N	-0-			-0-
03	145328	X	112541	-0-	-32787	-0-	16	1	112525	2	N	-0-			-0-
04	138900	X	100624	-0-	-38276	-0-	15	1	100609	2	N	-0-			-0-
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	2	N	-0-			-0-
06	123150	X	87120	-0-	-36030	-0-	15	1	87105	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

01	233337	X	186579	-0-	-46758	-0-	307	1	186272	2	N	-0-			-0-
02	190512	X	160386	-0-	-30126	-0-	255	1	160131	2	N	-0-			-0-
03	210924	X	173488	-0-	-37436	-0-	300	1	173188	2	N	-0-			-0-
04	197280	X	159624	-0-	-37656	-0-	404	1	159220	2	N	-0-			-0-
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	2	N	-0-			-0-
06	180570	X	144582	-0-	-35988	-0-	404	1	144178	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

01	154380	X	99777	-0-	-54603	-0-	15	1	99762	2	N	-0-			-0-
02	112308	X	82067	-0-	-30241	-0-	14	1	82053	2	N	-0-			-0-
03	122264	X	84337	-0-	-37927	-0-	15	1	84322	2	N	-0-			-0-
04	110670	X	74084	-0-	-36586	-0-	15	1	74069	2	N	-0-			-0-
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-
06	96570	X	63053	-0-	-33517	-0-	15	1	63038	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

01	165881	X	113736	-0-	-52145	-0-	15	1	113721	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	95159	-0-	-17065	-0-	14	1	95145	2	N	-0-			-0-
03	124248	X	99871	-0-	-24377	-0-	15	1	99856	2	N	-0-			-0-
04	120240	X	87558	-0-	-32682	-0-	15	1	87543	2	N	-0-			-0-
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	2	N	-0-			-0-
06	110070	X	72916	-0-	-37154	-0-	15	1	72901	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

01	196943	X	136997	-0-	-59946	-0-	15	1	136982	2	N	-0-			-0-
02	146524	X	116286	-0-	-30238	-0-	14	1	116272	2	N	-0-			-0-
03	162223	X	120267	-0-	-41956	-0-	15	1	120252	2	N	-0-			-0-
04	155760	X	109366	-0-	-46394	-0-	15	1	109351	2	N	-0-			-0-
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	2	N	-0-			-0-
06	132570	X	94341	-0-	-38229	-0-	15	1	94326	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159736	X	159736	-0-	-0-	-0-	15	1	159721	2	N	-0-			-0-
02	165172	X	137225	-0-	-27947	-0-	14	1	137211	2	N	-0-			-0-
03	182280	X	147895	-0-	-34385	-0-	15	1	147880	2	N	-0-			-0-
04	169140	X	136998	-0-	-32142	-0-	15	1	136983	2	N	-0-			-0-
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	2	N	-0-			-0-
06	154590	X	124834	-0-	-29756	-0-	15	1	124819	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

01	184822	X	152155	-0-	-32667	-0-	15	1	152140	2	N	-0-			-0-
02	151928	X	132796	-0-	-19132	-0-	14	1	132782	2	N	-0-			-0-
03	168206	X	136703	-0-	-31503	-0-	15	1	136688	2	N	-0-			-0-
04	160800	X	122066	-0-	-38734	-0-	15	1	122051	2	N	-0-			-0-
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-
06	147240	X	101726	-0-	-45514	-0-	15	1	101711	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

01	208816	X	168796	-0-	-40020	-0-	16	1	168780	2	N	-0-			-0-
02	179508	X	144379	-0-	-35129	-0-	14	1	144365	2	N	-0-			-0-
03	198741	X	151960	-0-	-46781	-0-	16	1	151944	2	N	-0-			-0-
04	183450	X	139027	-0-	-44423	-0-	15	1	139012	2	N	-0-			-0-
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-
06	163350	X	123269	-0-	-40081	-0-	15	1	123254	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

01	231229	X	192736	-0-	-38493	-0-	288	1	192448	2	N	-0-			-0-
02	193564	X	165229	-0-	-28335	-0-	242	1	164987	2	N	-0-			-0-
03	214303	X	171236	-0-	-43067	-0-	285	1	170951	2	N	-0-			-0-
04	204000	X	156090	-0-	-47910	-0-	405	1	155685	2	N	-0-			-0-
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-
06	186510	X	133849	-0-	-52661	-0-	36	1	133813	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

01	209591	X	149786	-0-	-59805	-0-	15	1	149771	2	N	-0-			-0-
02	168028	X	127274	-0-	-40754	-0-	14	1	127260	2	N	-0-			-0-
03	185256	X	130296	-0-	-54960	-0-	15	1	130281	2	N	-0-			-0-
04	167370	X	114072	-0-	-53298	-0-	15	1	114057	2	N	-0-			-0-
05	161851	X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-
06	144960	X	100005	-0-	-44955	-0-	15	1	99990	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

01	277047	X	200281	-0-	-76766	-0-	214	1	200067	2	N	-0-			-0-
02	272646	X	272646	-0-	-0-	-0-	334	1	272312	2	N	-0-			-0-
03	286622	X	286622	-0-	-0-	-0-	418	1	286204	2	N	-0-			-0-
04	273926	X	273926	-0-	-0-	-0-	404	1	273522	2	N	-0-			-0-
05	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	2	N	-0-			-0-
*06	257986	X	257986	-0-	-0-	-0-	405	1	257581	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4			154
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	510	2	36	9	N	33			187
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			187
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			187
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			187
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			187

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			27
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			27
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			27
04	2400	N	1850	-0-	-550	-0-	1850	2			N	-0-			27
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-			27
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-			36
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-			36
03	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-			36
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-			36
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-			36
06	8610	X	7250	-0-	-1360	-0-	7250	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

01	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-			75
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			75
03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-			75
04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2			N	-0-			75
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-			75
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			56
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-			56
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			56
04	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	4651	2			N	-0-			56
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	2			N	-0-			56
06	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	4299	2			N	-0-			56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

01	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3738	-0-	-742	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	3807	2			N	-0-			-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-			41
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-			41
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-			41
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			41
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			41
*06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8571	-0-	-2434	-0-	8571	2			N	-0-					47
02	9352	X	8640	-0-	-712	-0-	8640	2			N	-0-					47
03	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9460	2			N	-0-					47
04	10650	X	8906	-0-	-1744	-0-	8906	2			N	-0-					47
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47
06	9270	X	8717	-0-	-553	-0-	8717	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

01	9331	X	5894	-0-	-3437	-0-	5894	2			N	-0-					70
02	7952	X	5921	-0-	-2031	-0-	5921	2			N	-0-					70
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					70
04	7380	X	6296	-0-	-1084	-0-	6296	2			N	-0-					70
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	2			N	-0-					70
06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	650	1	11704	2	N	1	1	8			6
							1	9									
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	N	-0-					6
03	11408	X	10443	-0-	-965	-0-	688	1	9755	2	N	-0-					6
04	11040	X	9266	-0-	-1774	-0-	582	1	8684	2	N	-0-					6
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-					6
06	11040	X	8833	-0-	-2207	-0-	542	1	8291	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

01	6758	X	6217	-0-	-541	-0-	327	1	5882	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6104	X	5319	-0-	-785	-0-	294	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	417	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	368	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6046	-0-	-74	-0-	371	1	5675	2	N	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

01	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	139	1	8549	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	9447	-0-	-6633	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	570	1	8057	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	499	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8273	-0-	-159	-0-	511	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7476	-0-	-864	-0-	473	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5447	-0-	-2893	-0-	229	1	5218	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

01	133393	X	-0-	-0-	-133393	-0-					N	-0-					-0-
02	176329	X	176329	-0-	-0-	-0-	176329	2			N	-0-					-0-
03	176848	X	176848	-0-	-0-	-0-	176848	2			N	-0-					-0-
04	147027	X	147027	-0-	-0-	-0-	147027	2			N	-0-					-0-
05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-					-0-
*06	118550	X	118550	-0-	-0-	-0-	118550	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					3
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	3076	3			N	-0-					8
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			N	-0-					8
03	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			N	-0-					8
04	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	3			N	-0-					8
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2857	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	16750	-0-	-2253	-0-	791	1	15959	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15709	-0-	-2441	-0-	765	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14207	-0-	-2383	-0-	765	1	13442	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9441	-0-	-3083	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	8166	-0-	-2157	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	7295	-0-	-2455	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7085	-0-	-3685	-0-	7085	3			N	-0-					-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4280	-0-	-592	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

01	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2234	-0-	-1042	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
03	3069 X	2470	-0-	-599	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
*06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	395	1	3034	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

01	181474 X	143258	-0-	-38216	-0-	1370	1	140547	2	N	1219	1307	1			322
						1341	9									
02	163912 X	123584	-0-	-40328	-0-	1323	1	121191	2	N	973	1107	1			188
						1070	9									
03	167183 X	127790	-0-	-39393	-0-	1298	1	125465	2	N	934	742	1			380
						1027	9									
04	158460 X	122244	-0-	-36216	-0-	1353	1	119850	2	N	946	1084	1			242
						1041	9									
05	154070 X	118351	-0-	-35719	-0-	1337	1	115928	2	N	987	939	1			290
						1086	9									
06	138630 X	109230	-0-	-29400	-0-	1296	1	107014	2	N	836	939	1			187
						920	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

01	173507 X	142180	-0-	-31327	-0-	1415	1	140176	2	N	535	368	1			327
						589	9									
02	156716 X	124212	-0-	-32504	-0-	1326	1	122388	2	N	453	547	1			233
						498	9									
03	161851 X	127385	-0-	-34466	-0-	1322	1	125573	2	N	445	548	1			130
						490	9									
04	154980 X	122959	-0-	-32021	-0-	1401	1	121066	2	N	447	360	1			217
						492	9									
05	150939 X	118217	-0-	-32722	-0-	1329	1	116441	2	N	406	365	1			258
						447	9									
06	137580 X	109562	-0-	-28018	-0-	1306	1	107824	2	N	393	546	1			105
						432	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	329	-0-	-818	-0-	31	1	298	2	N	-0-					40
02	1036	X	252	-0-	-784	-0-	19	1	233	2	N	-0-					40
03	1147	X	329	-0-	-818	-0-	24	1	305	2	N	-0-					40
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	18	1	255	2	N	-0-					40
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40
06	330	X	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	N	1	1	8			40
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	525	1	2319	2	N	44	2	8			172
							48	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	515	1	2447	2	N	34	1	8			205
							37	9									
03	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	538	1	2410	2	N	27					232
							30	9									
04	3030	X	1880	-0-	-1150	-0-	162	1	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
							10	9									
05	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	437	1	2706	2	N	45					107
							50	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	570	1	3070	2	N	43	5	8			145
							47	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					36
02	2156	X	2020	-0-	-136	-0-	2020	2			N	-0-					36
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1979	2	1	9	N	1	1	8			36
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1741	2	113	9	N	103					139
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139
06	2250	X	781	-0-	-1469	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			139

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			65
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					105

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					77
02	364	N	40	-0-	-324	-0-	40	2			N	-0-					77
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					77
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					77
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	123	-0-	123	123	3	1	120	2		N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123						N	-0-					100
05	14B2 EXT	11	-0-	11	134	11	2				N	-0-					100
*06	134	X	-0-	-0-	-134	-0-						N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					32
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					32
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-					32
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					32
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					32
06	330	X	104	-0-	-226	-0-	104	2				N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	2289	2				N	-0-					20
02	3136	X	1845	-0-	-1291	-0-	1845	2				N	-0-					20
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2				N	-0-					20
04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2				N	-0-					20
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2				N	-0-					20
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2				N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	84	1	1197	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	Y	23					23
							25	9									
03	4712	X	2243	-0-	-2469	-0-	148	1	2095	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188	1	2653	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248	1	3473	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311	1	4350	2	Y	28	26	1			25
							31	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					167
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					167
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	25	1			145
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					145
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					145

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					70
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					70
04	1500	X	1252	-0-	-248	-0-	1249	2	3	9	N	3					73
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			73

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			77
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					77
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					77
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					77
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			84
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					84
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					84
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1148	2			N	-0-					84
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84
06	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	748	1	2311	2	N	1	1	8			131
							1	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	630	1	2166	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	780	1	2495	2	N	108					239
							119	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	524	1	1651	2	N	3	211	1			31
							3	9									
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	729	1	1577	2	N	-0-					40

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

01	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	372	1	1148	2	N	-0-					107
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	410	1	1412	2	N	-0-					107
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	429	1	1373	2	N	-0-					107
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	422	1	1331	2	N	-0-					107
05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107
06	1950	X	1163	-0-	-787	-0-	368	1	795	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

01	6262	X	1267	-0-	-4995	-0-	126	1	1129	2	Y	11					52
							12	9									
02	5656	X	292	-0-	-5364	-0-	26	1	255	2	Y	10					62
							11	9									
03	6262	X	1094	-0-	-5168	-0-	86	1	991	2	Y	15	1	8			76
							17	9									
04	5070	X	1502	-0-	-3568	-0-	131	1	1351	2	Y	18	77	1	1	8	16
							20	9									
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					16
*06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1621	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

01	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			164
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3	9	N	3					167
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					167
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2211	2	103	9	N	94	174	1			87
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5					92
06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	214	1	2238	2	Y	-0-					174
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	206	1	2156	2	Y	-0-					174
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	221	1	2292	2	Y	-0-					174
04	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	201	1	2097	2	Y	-0-					174
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	188	1	1865	2	Y	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	204	2	100	9	N	91					113
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					113
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					28
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					28
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					47
02	2184	X	1004	-0-	-1180	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					47
03	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					47
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					47
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	18	1	8			64
							20	9									
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2075	2	Y	3	3	8			64
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	369	1	2990	2	N	-0-					77
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	538	1	3013	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	505	1	2777	2	N	-0-					77
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	351	1	3092	2	N	-0-					77
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	456	1	5439	2	N	-0-					65
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	438	1	5085	2	N	-0-					65
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	424	1	4954	2	N	-0-					65
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	269	1	3312	2	N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	227	1	2743	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

01	3193	X	2150	-0-	-1043	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

01	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	129	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3653	-0-	-2115	-0-	253	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	574	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5294	-0-	-556	-0-	433	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3727	-0-	-2483	-0-	402	1	3325	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	N	2	8	1			5
02	1764	X	778	-0-	-986	-0-	774	2	4	9	N	4					9
03	1953	X	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-	9	1			-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	1325	2	7	9	N	6	3	1	1	8	2
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2
06	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-	2	1			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4574	-0-	-324	-0-	93 1	1 9	4480	2	N	1	1	8			-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	4307	2	N	1	1	8			-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	93	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	90	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4033	-0-	-677	-0-	90	1	3943	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1708	X	1557	-0-	-151	-0-	1555	2	2	9	N	2	64	1	2	8	-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	255	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	3910	-0-	-2866	-0-	174	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4020	-0-	-3482	-0-	215	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	228	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	284	1	4891	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	999	1	1943	2	N	-0-					63
02	3192	X	2547	-0-	-645	-0-	1036	1	1511	2	N	-0-					63
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	957	1	1997	2	N	-0-					63
04	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	1110	1	1985	2	N	-0-					63
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1007	1	2042	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11723	2	151	9	Y	137	149	1			67
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					67
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					67
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					67
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16
*06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					16

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					40
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					40

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	37	1	7039	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6143	-0-	-1305	-0-	34	1	6102	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	41	1	7271	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	41	1	6979	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	38	1	6065	2	Y	2					2
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	437	1	5153	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	4619	-0-	-953	-0-	365	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4774	-0-	-1395	-0-	361	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3860	-0-	-2110	-0-	309	1	3551	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	420	1	4806	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10115	-0-	-828	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8320	-0-	-1480	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9184	-0-	-836	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7033	-0-	-387	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7507	-0-	-708	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6703	-0-	-1247	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4980	-0-	-2940	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7303	-0-	-2865	-0-	112	1	7188	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	168	1	8838	2	N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	186	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	180	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	180	1	8878	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	124	1	6527	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6328	X	5561	-0-	-767	-0-	112	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	116	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	116	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1	5524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	108	1	5971	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12904	-0-	-984	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11458	-0-	-1086	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10794	-0-	-2908	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11867	-0-	-1273	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10726	-0-	-1754	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11456	-0-	-1657	-0-	61	1	11393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11480	X	9751	-0-	-1729	-0-	54	1	9695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11718	X	10451	-0-	-1267	-0-	59	1	10391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	9972	-0-	-1188	-0-	59	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11100	X	9238	-0-	-1862	-0-	58	1	9178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	288	1	11418	2	N	-0-					112
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	600	1	8054	2	N	-0-					112
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	788	1	8024	2	N	-0-					112
04	11340	X	7864	-0-	-3476	-0-	644	1	7220	2	N	-0-					112
05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	11340	X	6825	-0-	-4515	-0-	736	1	6089	2	N	-0-					112

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
01	13268	X	12825	-0-	-443	-0-	12825	2			Y	-0-					84
02	11984	X	11366	-0-	-618	-0-	11364	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	12958	X	12304	-0-	-654	-0-	12304	2			Y	-0-					84
04	12510	X	11849	-0-	-661	-0-	11849	2			Y	-0-					84
05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84
06	12420	X	10695	-0-	-1725	-0-	10694	2	1	9	Y	1	1	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13904	-0-	-2681	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10142	-0-	-4670	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13884	-0-	-1386	-0-	13884	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
01	13826	X	8316	-0-	-5510	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7123	-0-	-3707	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

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
01	10757	X	10273	-0-	-484	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8879	-0-	-417	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9590	-0-	-1756	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9811	-0-	-1169	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6905	-0-	-3025	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8500	-0-	-1234	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7890	-0-	-594	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8939	-0-	-454	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	385	1	6673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6804	X	6225	-0-	-579	-0-	369	1	5856	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	407	1	6720	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	368	1	6136	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6900	X	5645	-0-	-1255	-0-	319	1	5326	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7806	-0-	-1098	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8441	-0-	-799	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8700	X	7710	-0-	-990	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	461	1	7975	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6999	-0-	-841	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7227	-0-	-1453	-0-	413	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	417	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	396	1	6621	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7669	-0-	-825	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6902	-0-	-126	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7410	X	6092	-0-	-1318	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11228	-0-	-583	-0-	11227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10668	X	10221	-0-	-447	-0-	10220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10495	-0-	-605	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49259	X	40418	-0-	-8841	-0-	40415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42840	X	35199	-0-	-7641	-0-	35197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44919	X	38280	-0-	-6639	-0-	38277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	41250	X	36093	-0-	-5157	-0-	36089	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	39120	X	33496	-0-	-5624	-0-	33492	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9608	-0-	-2451	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	7376	-0-	-3516	-0-	7376	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7354	-0-	-3062	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	5385	-0-	-4695	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

01	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4338	-0-	-562	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

01	33883	X	29357	-0-	-4526	-0-	29344	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	29568	X	26244	-0-	-3324	-0-	26241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31496	X	28056	-0-	-3440	-0-	28053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	30000	X	26445	-0-	-3555	-0-	26435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	28410	X	25171	-0-	-3239	-0-	25163	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

01	9517	X	7046	-0-	-2471	-0-	7046	2			Y	-0-					2
02	8932	X	6038	-0-	-2894	-0-	467	1	5571	2	Y	-0-					2
03	9889	X	7061	-0-	-2828	-0-	524	1	6537	2	Y	-0-					2
04	9570	X	7367	-0-	-2203	-0-	482	1	6885	2	Y	-0-					2
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	2	Y	-0-					2
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	397	1	5522	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

01	21886	X	17673	-0-	-4213	-0-	502	1	17171	2	Y	-0-					-0-
02	18956	X	16487	-0-	-2469	-0-	485	1	16002	2	Y	-0-					-0-
03	20646	X	16132	-0-	-4514	-0-	481	1	15651	2	Y	-0-					-0-
04	17100	X	16041	-0-	-1059	-0-	513	1	15528	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-
06	17670	X	13329	-0-	-4341	-0-	454	1	12875	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

01	36177	X	32174	-0-	-4003	-0-	914	1	31253	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1	26327	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	36363	X	30870	-0-	-5493	-0-	920	1	29950	2	Y	-0-					-0-
04	35190	X	26674	-0-	-8516	-0-	852	1	25822	2	Y	-0-					-0-
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-
06	31140	X	26042	-0-	-5098	-0-	887	1	25155	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8359	-0-	-1964	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8277	-0-	-1713	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

01	45508	X	36394	-0-	-9114	-0-	93	1	36297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1	31139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	42129	X	34110	-0-	-8019	-0-	93	1	34015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1	31822	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1	32284	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	35220	X	30532	-0-	-4688	-0-	90	1	30438	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	6293	X	5804	-0-	-489	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5154	-0-	-278	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

01	36270	X	33845	-0-	-2425	-0-	962	1	32883	2	Y	-0-					1
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1
03	38595	X	24217	-0-	-14378	-0-	722	1	23494	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1
06	36390	X	25567	-0-	-10823	-0-	870	1	24697	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

01	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			Y	-0-					9
02	7028	X	6534	-0-	-494	-0-	6534	2			Y	-0-					9
03	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2			Y	-0-					9
04	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	6694	2			Y	-0-					9
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
06	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	399	1	5561	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

01	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	17080	X	13564	-0-	-3516	-0-	13563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18910	X	12846	-0-	-6064	-0-	12845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18300	X	10747	-0-	-7553	-0-	10745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14520	X	12677	-0-	-1843	-0-	12675	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	39930	-0-	-5547	-0-	39930	2			Y	-0-	26	1			8
02	40572	X	34731	-0-	-5841	-0-	34703	2	28	9	Y	25	1	8			32
03	43741	X	34961	-0-	-8780	-0-	34961	2			Y	-0-					32
04	40020	X	34666	-0-	-5354	-0-	34666	2			Y	-0-					32
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32
06	38640	X	32858	-0-	-5782	-0-	32858	2			Y	-0-					32

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

01	28954	X	21067	-0-	-7887	-0-	598	1	20461	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	26124	X	13729	-0-	-12395	-0-	404	1	13317	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	853	1	27755	2	Y	-0-					-0-
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	829	1	25121	2	Y	-0-					-0-
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-
06	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	669	1	18978	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20677	X	17389	-0-	-3288	-0-	17388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	15236	-0-	-4774	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15856	-0-	-1724	-0-	15856	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

01	40238	X	34494	-0-	-5744	-0-	34494	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	30554	-0-	-5790	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	32915	-0-	-5897	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	32123	-0-	-4087	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	27588	-0-	-5802	-0-	27588	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

01	40579	X	36011	-0-	-4568	-0-	35993	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	35532	X	32361	-0-	-3171	-0-	32338	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	37820	X	34488	-0-	-3332	-0-	34485	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35670	X	32652	-0-	-3018	-0-	32641	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	34860	X	32106	-0-	-2754	-0-	32085	2	21	9	N	19	19	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

01	29667	X	24294	-0-	-5373	-0-	24286	2	8	9	Y	7	93	1	7	8	26
02	25676	X	21298	-0-	-4378	-0-	21268	2	30	9	Y	27	2	8			51
03	27590	X	22266	-0-	-5324	-0-	22266	2			Y	-0-					51
04	25680	X	21154	-0-	-4526	-0-	21154	2			Y	-0-					51
05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51
*06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			Y	-0-					51

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	8382	-0-	-6932	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8385	-0-	-3879	-0-	8385	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9182	-0-	-1544	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8591	-0-	-1549	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7568	-0-	-1402	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	20636	-0-	-4846	-0-	109	1	20527	2	N	-0-					-0-
02	23016	X	18392	-0-	-4624	-0-	101	1	18291	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20024	-0-	-2699	-0-	112	1	19912	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	18948	-0-	-2142	-0-	112	1	18836	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	16071	-0-	-3909	-0-	101	1	15970	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	6902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6552	X	6166	-0-	-386	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6601	-0-	-539	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5669	-0-	-1021	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	22082	-0-	-2625	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	19688	-0-	-2460	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21881	-0-	-1834	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20538	-0-	-2412	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
*06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	18048	-0-	-23616	-0-	768	1	17279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37632	X	16898	-0-	-20734	-0-	750	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31527	X	15113	-0-	-16414	-0-	808	1	14305	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	13641	-0-	-12879	-0-	762	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	12580	-0-	-5540	-0-	689	1	11891	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	35098	-0-	-1885	-0-	35094	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	32368	X	26698	-0-	-5670	-0-	26692	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	34968	X	29795	-0-	-5173	-0-	29795	2			Y	-0-					-0-
04	33960	X	27770	-0-	-6190	-0-	27767	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	33960	X	27645	-0-	-6315	-0-	27639	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	17834	-0-	-2158	-0-	17834	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18739	-0-	-2620	-0-	18739	2			Y	-0-					-0-
04	22410	X	19979	-0-	-2431	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	2			Y	-0-					-0-
06	22410	X	16816	-0-	-5594	-0-	16816	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
01	19499	X	16303	-0-	-3196	-0-	186	1	16117	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15508	-0-	-1404	-0-	168	1	15339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	18383	X	16068	-0-	-2315	-0-	186	1	15882	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16534	-0-	-836	-0-	180	1	16352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	90	1	17116	2	N	1	1	8			-0-
							1	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
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10380	X	10366	-0-	-14	-0-	10365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8628	-0-	-1752	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	428	1	6139	2	N	-0-					167
02	8540	X	5242	-0-	-3298	-0-	341	1	4901	2	N	-0-					167
03	9455	X	4589	-0-	-4866	-0-	302	1	4287	2	N	-0-					167
04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					167
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167
06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					167

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86769	X	60943	-0-	-25826	-0-	114	1	60807	2	N	20					20
							22	9									
02	67788	X	51417	-0-	-16371	-0-	101	1	51316	2	N	-0-					20
03	75051	X	54228	-0-	-20823	-0-	112	1	54116	2	N	-0-					20
04	67650	X	50561	-0-	-17089	-0-	110	1	50451	2	N	-0-					20
05	66216	X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20
06	58980	X	44748	-0-	-14232	-0-	104	1	44644	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133858	X	88304	-0-	-45554	-0-	165	1	88139	2	N	-0-					-0-
02	109872	X	76819	-0-	-33053	-0-	151	1	76668	2	N	-0-					-0-
03	111321	X	80382	-0-	-30939	-0-	167	1	80215	2	N	-0-					-0-
04	99450	X	73910	-0-	-25540	-0-	160	1	73750	2	N	-0-					-0-
05	95480	X	71477	-0-	-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-					-0-
06	85470	X	71162	-0-	-14308	-0-	166	1	70996	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

01	281728	X	183792	-0-	-97936	-0-	279	1	183513	2	N	-0-					3
02	211176	X	155500	-0-	-55676	-0-	155500	2			N	-0-					3
03	233802	X	161914	-0-	-71888	-0-	161914	2			N	-0-					3
04	207900	X	147593	-0-	-60307	-0-	147593	2			N	-0-					3
05	197687	X	139661	-0-	-58026	-0-	139661	2			N	-0-					3
06	177870	X	131456	-0-	-46414	-0-	131456	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					11
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					11
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	158	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

01	3100	N	2785	-0-	-315	1930	234	1	2541	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	2800	N	2140	-0-	-660	1270	198	1	1932	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	11011	X	9741	-0-	-1270	-0-	9718	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	75	78	1			7
							83	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2525	2	Y	34	33	1			10
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

01	1116	X	776	-0-	-340	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	890	-0-	-118	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	784	-0-	-270	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

01	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	63	1	682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2296	X	617	-0-	-1679	-0-	57	1	557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2542	X	414	-0-	-2128	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	X	87	-0-	-753	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	157	1	2437	2	Y	39	48	1			20
							43	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2206	2	Y	51	50	1			21
							56	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	167	1	2551	2	Y	24	25	1			20
							26	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162	1	2416	2	Y	57	62	1			15
							63	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95	1	1736	2	Y	40	24	1			28
							44	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

01	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	248	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	255	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	269	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	271	1	2524	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2972	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	2634	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2669	2			Y	-0-					2
04	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2758	2	17	9	Y	15					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5044	-0-	-668	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	791	1	6602	2	Y	-0-					3
02	7000	X	6735	-0-	-265	-0-	695	1	6040	2	Y	-0-					3
03	7812	X	7417	-0-	-395	-0-	787	1	6630	2	Y	-0-					3
04	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	741	1	6355	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4
06	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	731	1	6270	2	Y	-0-					4

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					52
02	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					52
03	6975	X	6521	-0-	-454	-0-	6521	2			N	-0-					52
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	5779	2	57	9	N	52	94	1			10
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10
06	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1286	-0-	-514	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	284	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3127	-0-	-485	-0-	252	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	285	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	255	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	281	1	2998	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	170	1	2629	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	177	1	3151	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	204	1	3117	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	193	1	2874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153	1	2778	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1611	-0-	-339	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	520	1	5655	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5363	-0-	-853	-0-	498	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3529	-0-	-3353	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	3468	-0-	-3132	-0-	310	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	522	1	4861	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	353	1	3838	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3542	-0-	-406	-0-	329	1	3213	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	356	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3190	-0-	-860	-0-	310	1	2880	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	492	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5248	-0-	-1360	-0-	487	1	4761	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	4848	-0-	-2375	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5266	-0-	-1244	-0-	471	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5563	-0-	-77	-0-	540	1	5023	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
01	7936	X	6909	-0-	-1027	-0-	419	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	351	1	6264	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6933	-0-	-507	-0-	427	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6929	-0-	-151	-0-	436	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6455	-0-	-625	-0-	336	1	6119	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4256	-0-	-1789	-0-	4250	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4676	X	3552	-0-	-1124	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3925	-0-	-1085	-0-	3923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1312	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1107	1	6573	2	N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1149	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-					-0-
*06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1303	1	7624	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	691	1	7510	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	7380	-0-	-1412	-0-	685	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8280	-0-	-210	-0-	741	1	7539	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	725	1	6745	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	271	1	4201	2	Y	-0-					36
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	247	1	4403	2	Y	-0-	25	1			11
03	5177	X	4665	-0-	-512	-0-	286	1	4357	2	Y	20					31
							22	9									
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					31
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					6

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7260	-0-	-583	-0-	1689	1	5571	2	Y	-0-					-0-
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1529	1	5333	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1283	1	6509	2	Y	-0-					24
04	7530	X	6322	-0-	-1208	-0-	1571	1	4733	2	Y	16					40
							18	9									
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									
06	7530	X	5824	-0-	-1706	-0-	1433	1	4391	2	Y	-0-					19

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10412	-0-	-3166	-0-	10401	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	11648	X	8896	-0-	-2752	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	12338	X	9422	-0-	-2916	-0-	9419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11400	X	10525	-0-	-875	-0-	10519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9856	-0-	-224	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5563	-0-	-765	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
*06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6293	-0-	-1519	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5002	-0-	-2054	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	503	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	441	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	416	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-					-0-
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	758	1	4434	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2896	-0-	-1360	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2634	-0-	-1446	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4662	-0-	-798	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4079	-0-	-2193	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5733	-0-	-87	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4045	-0-	-2759	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4717	-0-	-2303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6403	-0-	-793	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6983	-0-	-984	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6461	-0-	-1249	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9516	-0-	-2804	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10305	-0-	-2746	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9622	-0-	-2498	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7961	-0-	-1029	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6909	-0-	-819	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7425	-0-	-1131	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6995	-0-	-1075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6527	-0-	-1183	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6531	-0-	-1343	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5632	-0-	-1480	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5211	-0-	-1950	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3853	2	47	9	Y	43	48	1			17
02	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3592	2	41	9	Y	37	37	1			17
03	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4087	2	53	9	Y	48	56	1			9
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3783	2	44	9	Y	40	46	1			3
*05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3914	2	55	9	Y	50	45	1			8
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3793	2	50	9	Y	45	42	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

01	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4130	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					5
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	Y	3	6	1			3
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2					5
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	2	6	9	Y	5	5	1			5

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

01	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5159	-0-	-693	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*05	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5219	-0-	-136	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2680	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2484	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3819	2	67	9	Y	61	75	1			9
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3148	2	55	9	Y	50	45	1			14
03	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3365	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3213	2	74	9	Y	67	51	1			26
*05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3635	2	63	9	Y	57	67	1			16
06	3167	X	3059	-0-	-108	-0-	3004	2	55	9	Y	50	49	1			17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	29541	2			Y	-0-					-0-
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22725	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			Y	-0-					-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			Y	-0-					-0-
*05	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			Y	-0-					-0-
*06	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					33
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11170	2	15	9	N	14					47
03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11648	2	9	9	N	8	8	1			47
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					47
*05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					47
*06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					47

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					95
02	4508	X	4172	-0-	-336	-0-	4172	2			N	-0-					95
03	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					95
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					95
*05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			N	-0-					95
06	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4292	2			N	-0-					95

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4953	-0-	-7	-0-	4950	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4276	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4839	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
*05	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
*06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			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
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
03	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			Y	-0-					-0-
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
*05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			Y	-0-					-0-
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1727	-0-	-1807	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2543	-0-	-649	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2278	-0-	-1256	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*05	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	590	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3956	-0-	-1056	-0-	534	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3866	-0-	-1528	-0-	566	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3465	-0-	-1245	-0-	534	1	2931	2	N	-0-					-0-
*05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	620	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	540	1	4021	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1627	-0-	-529	-0-	52	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1703	-0-	-97	-0-	62	1	1641	2	N	-0-					-0-
*05	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1784	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	174	1	4892	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	144	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	169	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	176	1	4632	2	N	-0-					-0-
*05	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	174	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	89	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	72	1	2039	2	N	-0-					-0-
*05	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	67	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	66	1	1761	2	N	3					3
							3	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	126	-0-	-1393	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	2	N	-0-					-0-
*05	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1339	-0-	-1871	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	2			N	-0-					83
02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					83
03	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3961	2			N	-0-					83
04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-					83
*05	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					83
*06	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					83

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2185	-0-	-1907	-0-	458	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	903	-0-	-2625	-0-	105	1	798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	355	1	1604	2	N	-0-					-0-
*05	3534	X	909	-0-	-2625	-0-	465	1	444	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	388	1	2669	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	499	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	547	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	521	1	2844	2	N	-0-					-0-
*05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	474	1	2632	2	N	-0-					-0-
*06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	536	1	2972	2	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
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	730	1	3496	2	N	-0-					40
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	547	1	2848	2	N	-0-					40
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	580	1	2606	2	N	-0-					40
04	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	450	1	3101	2	N	-0-					40
*05	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	460	1	2630	2	N	-0-					40
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	450	1	3260	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	155	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	128	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	152	1	3996	2	N	-0-					-0-
*05	4495	X	1539	-0-	-2956	-0-	54	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	166	1	4159	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*05	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4648	-0-	-962	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	969	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	771	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	614	1	3081	2	N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3066	2	N	-0-					-0-
*05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	703	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	665	1	2791	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

01	3286	X	1327	-0-	-1959	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

01	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
*05	11253	X	9577	-0-	-1676	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9612	-0-	-1278	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8495	2	11	9	Y	10					10
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9524	2	15	9	Y	14					24
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8707	2	14	9	Y	13					37
*05	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8155	2	32	9	Y	29					66
*06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	Y	1					67

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

01	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	986	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	945	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1040	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1050	1	2022	2	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	890	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	1050	1	1453	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

01	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					17
02	10584	X	9245	-0-	-1339	-0-	9245	2			N	-0-					17
03	10850	X	10001	-0-	-849	-0-	10001	2			N	-0-					17
04	11520	X	9731	-0-	-1789	-0-	9731	2			N	-0-					17
*05	11904	X	10489	-0-	-1415	-0-	10487	2	2	9	N	2					19
06	11520	X	9335	-0-	-2185	-0-	9334	2	1	9	N	1	3	1			17

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9041	-0-	-941	-0-	9041	2			N	-0-					45
02	8792	X	8012	-0-	-780	-0-	8001	2	11	9	N	10					55
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	8810	2	8	9	N	7	6	1			56
04	9000	X	8204	-0-	-796	-0-	8204	2			N	-0-					56
*05	9145	X	8302	-0-	-843	-0-	8302	2			N	-0-					56
*06	8760	X	7897	-0-	-863	-0-	7897	2			N	-0-					56

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12566	-0-	-392	-0-	12553	2	13	9	N	12	9	1			5
02	11704	X	11217	-0-	-487	-0-	11211	2	6	9	N	5	9	1			1
03	12958	X	12562	-0-	-396	-0-	12554	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	12069	2	8	9	N	7	6	1			1
*05	12679	X	12476	-0-	-203	-0-	12472	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	12150	X	12052	-0-	-98	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7926	-0-	-599	-0-	7926	2			N	-0-					3
02	7840	X	7172	-0-	-668	-0-	7172	2			N	-0-					3
03	8680	X	7857	-0-	-823	-0-	7857	2			N	-0-					3
04	8400	X	7567	-0-	-833	-0-	7567	2			N	-0-					3
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3
06	7680	X	7461	-0-	-219	-0-	7461	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5822	-0-	-506	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1818	-0-	-642	-0-	1818	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
01	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4357	-0-	-655	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	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
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	1996	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
01	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4576	-0-	-492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1941	-0-	-607	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	2238	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
01	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3587	-0-	-949	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	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
01	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3424	-0-	-524	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3731	-0-	-547	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5281	-0-	-950	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3554	-0-	-1934	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2909	-0-	-2764	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3826	-0-	-1664	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4752	-0-	-348	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6434	-0-	-1750	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6354	-0-	-198	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5692	-0-	-1035	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6252	-0-	-558	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6067	-0-	-133	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7004	-0-	-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3719	-0-	-3061	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5105	-0-	-383	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5160	-0-	-570	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7115	-0-	-1453	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6665	-0-	-1255	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5351	-0-	-1257	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7253	-0-	-63	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8119	-0-	-158	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6886	-0-	-590	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6788	-0-	-2264	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	318	-0-	-2532	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11652	-0-	-2050	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9942	-0-	-2434	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11253	-0-	-2046	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10562	-0-	-1078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9311	-0-	-1969	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

01	930	X	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	840	X	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7743	-0-	-825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7678	-0-	-1405	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7534	-0-	-986	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

01	10447	X	8918	-0-	-1529	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7026	-0-	-2410	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8155	-0-	-2292	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7560	-0-	-1470	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7120	-0-	-1520	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

01	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9411	-0-	-1873	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10015	-0-	-2013	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9543	-0-	-1527	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9918	-0-	-162	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

01	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4236	-0-	-1700	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

01	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3863	-0-	-533	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4151	-0-	-716	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9298	-0-	-4869	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	7957	-0-	-4839	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	8733	-0-	-5434	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8199	-0-	-2841	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7512	-0-	-1488	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3686	-0-	-570	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3009	-0-	-1251	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3523	-0-	-705	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10348	-0-	-1048	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11281	-0-	-1429	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10198	-0-	-2102	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10228	-0-	-1442	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	13975	-0-	-3664	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	12628	-0-	-2828	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13492	-0-	-2876	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12697	-0-	-1733	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11719	-0-	-1811	-0-	11719	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4802	-0-	-1302	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1643	2	4	9	N	4					214
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					214
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1530	2	18	9	N	16					230
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1687	2	42	9	N	38	179	1			89
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					102

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5126	-0-	-1880	-0-	277	1	4849	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	2109	-0-	-4051	-0-	108	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2243	-0-	-3740	-0-	102	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	3372	-0-	-2238	-0-	140	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	170	1	4034	2	Y	-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
01	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5062	-0-	-538	-0-	260	1	4802	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5277	-0-	-799	-0-	241	1	5036	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	187	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3759	-0-	-1701	-0-	152	1	3607	2	Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	3			N	-0-					26
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	3			N	-0-					26
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-					26
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					26
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					26
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	3			N	-0-					31
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					31
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					31
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
01	3503	X	2141	-0-	-1362	-0-	2141	3			N	-0-					14
02	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	2282	3			N	-0-					14
03	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2358	3			N	-0-					14
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					14
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					14
*06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

01	2790	X	117	-0-	-2673	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3289	-0-	-1841	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

01	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					1
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					1
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					1
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

01	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4808	-0-	-596	-0-	4807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4823	-0-	-967	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

01	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4189	3			N	-0-					6
02	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					6
03	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	3			N	-0-					6
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	3			N	-0-					6
05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	3768	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2803	3			N	-0-					50
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	3			N	-0-					50
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					50
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					50
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					50

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
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					5
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	3			N	-0-					5
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			N	-0-					5
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					5
05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2933	3			N	-0-					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
01	9083	X	7468	-0-	-1615	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	6462	-0-	-1742	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	7102	-0-	-1981	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	3			N	-0-					-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
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	3			N	-0-					5
02	4032	X	3455	-0-	-577	-0-	3455	3			N	-0-					5
03	4464	X	3187	-0-	-1277	-0-	3187	3			N	-0-					5
04	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					5
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					5

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
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			N	-0-					3
02	5012	X	4120	-0-	-892	-0-	4120	3			N	-0-					3
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	8			3
04	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	3			N	-0-					3
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3
06	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	4487	3			N	-0-					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
01	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	3			N	-0-					-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
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4519	-0-	-2201	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4081	-0-	-989	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5779	-0-	-73	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5916	-0-	-804	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					5
02	5068	X	4623	-0-	-445	-0-	4623	3			N	-0-					5
03	5611	X	3771	-0-	-1840	-0-	3771	3			N	-0-					5
04	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	4835	3			N	-0-					5
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5
06	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4767	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					10
02	8064	X	7420	-0-	-644	-0-	7420	3			N	-0-					10
03	9765	X	7924	-0-	-1841	-0-	7924	3			N	-0-					10
04	9450	X	7470	-0-	-1980	-0-	7470	3			N	-0-					10
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	8712	3			N	-0-					13
02	9212	X	8207	-0-	-1005	-0-	8207	3			N	-0-					13
03	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	3			N	-0-					13
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	3			N	-0-					13
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13
06	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	8272	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9472	-0-	-2711	-0-	9472	3			N	-0-					4
02	11984	X	8371	-0-	-3613	-0-	8371	3			N	-0-					4
03	13268	X	9209	-0-	-4059	-0-	9209	3			N	-0-					4
04	12840	X	9127	-0-	-3713	-0-	9127	3			N	-0-					4
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4
06	9180	X	8479	-0-	-701	-0-	8479	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10108	-0-	-2199	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
02	11116	X	9174	-0-	-1942	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	9659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10830	X	9442	-0-	-1388	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	8106	3			N	-0-					-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
01	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
01	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8528	3			N	-0-					8
02	8764	X	7527	-0-	-1237	-0-	7527	3			N	-0-					8
03	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8406	3			N	-0-					8
04	8760	X	7887	-0-	-873	-0-	7887	3			N	-0-					8
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8
06	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7628	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	3			N	-0-					10
02	10136	X	8645	-0-	-1491	-0-	8645	3			N	-0-					10
03	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9553	3	1	9	N	1	1	8			10
04	10860	X	9796	-0-	-1064	-0-	9796	3			N	-0-					10
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	8925	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13187	-0-	-1569	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	11613	-0-	-1603	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	12426	-0-	-2082	-0-	12425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13500	X	12002	-0-	-1498	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12344	-0-	-406	-0-	12344	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9976	-0-	-812	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8856	-0-	-888	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9414	-0-	-1374	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	9198	-0-	-852	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	18025	-0-	-3489	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
02	18004	X	16391	-0-	-1613	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	17672	-0-	-711	-0-	17672	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	16861	-0-	-899	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	16166	-0-	-1384	-0-	16166	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	10045	-0-	-7222	-0-	10045	3			N	-0-					23
02	12348	X	8763	-0-	-3585	-0-	8763	3			N	-0-					23
03	11873	X	9402	-0-	-2471	-0-	9402	3			N	-0-					23
04	10560	X	8904	-0-	-1656	-0-	8904	3			N	-0-					23
05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3			N	-0-					23
06	9720	X	7783	-0-	-1937	-0-	7783	3			N	-0-					23

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
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					10
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	3	2	9	N	2	2	8			10
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	8			10
04	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	3			N	-0-					10
05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3			N	-0-					10
06	9420	X	7867	-0-	-1553	-0-	7867	3			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
01	18135	X	17055	-0-	-1080	-0-	17055	3			N	-0-					8
02	16380	X	14726	-0-	-1654	-0-	14725	3	1	9	N	1	1	8			8
03	17701	X	15941	-0-	-1760	-0-	15941	3			N	-0-					8
04	16830	X	15121	-0-	-1709	-0-	15121	3			N	-0-					8
05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3			N	-0-					8
06	16500	X	14612	-0-	-1888	-0-	14612	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

01	13392	X	11395	-0-	-1997	-0-	11395	3			N	-0-					10
02	12096	X	9814	-0-	-2282	-0-	9814	3			N	-0-					10
03	13392	X	10530	-0-	-2862	-0-	10530	3			N	-0-					10
04	12480	X	9861	-0-	-2619	-0-	9861	3			N	-0-					10
05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3			N	-0-					10
06	11040	X	9556	-0-	-1484	-0-	9556	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

01	9052	X	7960	-0-	-1092	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7015	-0-	-909	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7872	-0-	-839	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7281	-0-	-909	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7305	-0-	-405	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

01	16120	X	12897	-0-	-3223	-0-	12897	3			N	-0-					3
02	14560	X	10908	-0-	-3652	-0-	10908	3			N	-0-					3
03	16120	X	11855	-0-	-4265	-0-	11855	3			N	-0-					3
04	13380	X	11101	-0-	-2279	-0-	11101	3			N	-0-					3
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3
06	12480	X	10434	-0-	-2046	-0-	10434	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

01	17577	X	16194	-0-	-1383	-0-	16194	3			N	-0-					40
02	15568	X	14269	-0-	-1299	-0-	14269	3			N	-0-					40
03	17081	X	15429	-0-	-1652	-0-	15429	3			N	-0-					40
04	16530	X	14641	-0-	-1889	-0-	14641	3			N	-0-					40
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40
06	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

01	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	8449	3			N	-0-					5
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					5
03	9021	X	8734	-0-	-287	-0-	8734	3			N	-0-					5
04	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	3			N	-0-					5
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5
06	9000	X	7919	-0-	-1081	-0-	7919	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

01	16461	X	15084	-0-	-1377	-0-	15084	3			N	-0-					3
02	14700	X	13304	-0-	-1396	-0-	13304	3			N	-0-					3
03	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	3			N	-0-					3
04	15210	X	13699	-0-	-1511	-0-	13699	3			N	-0-					3
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3
06	14610	X	13183	-0-	-1427	-0-	13183	3			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	17782	-0-	-2306	-0-	17782	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15083	-0-	-3061	-0-	15083	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	16263	-0-	-2492	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15400	-0-	-2570	-0-	15400	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	14717	-0-	-2503	-0-	14717	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16477	-0-	-945	-0-	16477	3			N	-0-					12
02	15736	X	14658	-0-	-1078	-0-	14658	3			N	-0-					12
03	17422	X	15969	-0-	-1453	-0-	15969	3			N	-0-					12
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	15179	3			N	-0-					12
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12
06	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	14466	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	21705	-0-	-1142	-0-	21705	3			N	-0-					13
02	20384	X	19669	-0-	-715	-0-	19669	3			N	-0-					13
03	22568	X	21047	-0-	-1521	-0-	21047	3			N	-0-					13
04	21840	X	20362	-0-	-1478	-0-	20362	3			N	-0-					13
05	22103	X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13
06	21060	X	19652	-0-	-1408	-0-	19652	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					160
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	1229	2	9	9	Y	8					168
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			Y	-0-					168
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					168
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189
06	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1258	2	6	9	Y	5	12	1			182

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1338	2	26	9	Y	24					124
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1418	2	17	9	Y	15					139
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1615	2	9	9	Y	8					147
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15					162
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1385	2	1	9	Y	1	93	1			80

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	588	2	14	9	Y	13					36
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	636	2	9	9	Y	8					44
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	694	2	4	9	Y	4					48
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8					56
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	618	2	22	9	Y	20	81	1			1

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1787	-0-	-1375	-0-	1763	2	24	9	Y	22	40	1			29
02	2772	X	1586	-0-	-1186	-0-	1564	2	22	9	Y	20	37	1			12
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	1640	2	18	9	Y	16					28
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1797	2	23	9	Y	21					49
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69
06	1740	X	1668	-0-	-72	-0-	1649	2	19	9	Y	17					86

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3535	2	39	9	Y	35	89	1			33
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3295	2	51	9	Y	46					79
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3800	2	36	9	Y	33					112
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3335	2	29	9	Y	26	96	1			42
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74
06	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3079	2	29	9	Y	26					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

01	19344	X	17474	-0-	-1870	-0-	613	1	16861	2	Y	-0-					125
02	16968	X	15674	-0-	-1294	-0-	610	1	15064	2	Y	-0-					125
03	18662	X	16954	-0-	-1708	-0-	649	1	16202	2	Y	94	169	1			50
							103	9									
04	17580	X	15719	-0-	-1861	-0-	15719	2			Y	-0-					50
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50
*06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1301	1	15571	2	Y	84					134
							92	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

01	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	116	1	3193	2	Y	-0-					49
02	3276	X	3017	-0-	-259	-0-	117	1	2900	2	Y	-0-					49
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	130	1	3243	2	Y	20					69
							22	9									
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			Y	-0-					69
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	248	1	2967	2	Y	-0-					81

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

01	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	179	1	4920	2	Y	13					175
							14	9									
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	173	1	4284	2	Y	-0-					175
03	6138	X	4906	-0-	-1232	-0-	189	1	4717	2	Y	-0-					175
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					175
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27
*06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	1406	1	16820	2	Y	-0-					27

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	115	1	5038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	92	1	4247	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	105	1	4423	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1	4633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	98	1	4531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5137	2	34	9	Y	31	62	1			45
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4965	2	32	9	Y	29	55	1			19
03	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5194	2	28	9	Y	25					44
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5594	2	35	9	Y	32					76
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5359	2	29	9	Y	26					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	3547	2	35	9	Y	32	83	1			29
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3004	2	42	9	Y	38					67
03	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2896	2	24	9	Y	22					89
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2917	2	23	9	Y	21	77	1			33
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56
06	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3270	2	28	9	Y	25					81

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	166	1	4562	2	Y	-0-					62
02	4704	X	4249	-0-	-455	-0-	165	1	4084	2	Y	-0-					62
03	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	174	1	4342	2	Y	-0-					62
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					62
05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	340	1	4066	2	Y	10					92
							11	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
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	141	1	6140	2	Y	67	48	1			39
							74	9									
02	5740	X	5519	-0-	-221	-0-	116	1	5335	2	Y	62	52	1			49
							68	9									
03	6727	X	6648	-0-	-79	-0-	152	1	6419	2	Y	70	51	1			68
							77	9									
04	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	126	1	5645	2	Y	56	105	1			19
							62	9									
05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	9									
06	6420	X	4581	-0-	-1839	-0-	96	1	4421	2	Y	58	46	1			46
							64	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	2792	2			N	-0-					43
02	3136	X	3128	-0-	-8	-0-	3128	2			N	-0-					43
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					43
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			N	-0-					43
05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43
06	3360	X	2611	-0-	-749	-0-	2611	2			N	-0-					43

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	113	1	3121	2	Y	23					164
							25	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	Y	5					169
							6	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	2	Y	13	170	1			12
							14	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8					20
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	241	1	2885	2	Y	15					57
							17	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6614	2	9	9	Y	8					11
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	Y	7					18
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	2	9	9	Y	8	18	1			8
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5693	2	10	9	Y	9					17
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3
*06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5604	2	11	9	Y	10					13

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7520	2	30	9	Y	27					36
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22					58
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6886	2	30	9	Y	27	60	1			25
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6257	2	31	9	Y	28					53
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5
06	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	5359	2	20	9	Y	18					23

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3632	2	24	9	N	22	168	1	3	8	36
02	3444	X	3196	-0-	-248	-0-	3173	2	23	9	N	21	1	8			56
03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3389	2	20	9	N	18	1	8			73
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3198	2	19	9	N	17					90
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105
06	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3479	2	20	9	N	18					123

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3848	-0-	-156	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3569	-0-	-721	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3054	-0-	-194	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3933	-0-	-127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3228	2	89	9	Y	81	84	1			56
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	3179	2	48	9	Y	44	39	1			61
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6470	2	157	9	Y	143	176	1			28
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5325	2	85	9	Y	77	84	1			21
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4903	2	94	9	Y	85	73	1			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17452	2	210	9	Y	191	198	1			67
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18446	2	90	9	Y	82	73	1			76
03	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21061	2	90	9	Y	82	142	1			16
04	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17309	2	583	9	Y	530	403	1			143
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35
06	15720	X	12492	-0-	-3228	-0-	12232	2	260	9	Y	236	208	1			63

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			21
02	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			22
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9436	2	147	9	Y	134	98	1			36

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6936	-0-	-1899	-0-	6773	2	163	9	Y	148	121	1			118
02	5852	X	4995	-0-	-857	-0-	4875	2	120	9	Y	109	155	1			72
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6856	2	164	9	Y	149	140	1			81
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6987	2	168	9	Y	153	163	1			71
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35
*06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6567	2	63	9	Y	57	62	1			30

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	3879	2	10	9	Y	9					16
02	3976	X	3389	-0-	-587	-0-	3381	2	8	9	Y	7					23
03	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			10
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	Y	11					21
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3740	2	8	9	Y	7					12

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	6757	-0-	-7906	-0-	6668	2	89	9	Y	81	75	1			65
02	13244	X	7738	-0-	-5506	-0-	7635	2	103	9	Y	94	97	1			62
03	11036	X	8427	-0-	-2609	-0-	8317	2	110	9	Y	100	108	1			54
04	8940	X	8759	-0-	-181	-0-	8643	2	116	9	Y	105	110	1			49
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79
06	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7483	2	147	9	Y	134	143	1			70

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7305	2	110	9	Y	100	102	1			33
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6490	2	99	9	Y	90	95	1			28
03	7967	X	7605	-0-	-362	-0-	7493	2	112	9	Y	102	97	1			33
04	7710	X	6733	-0-	-977	-0-	6633	2	100	9	Y	91	82	1			42
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4
06	7350	X	4717	-0-	-2633	-0-	4642	2	75	9	Y	68	49	1			23

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12155	-0-	-462	-0-	12059	2	96	9	Y	87	73	1			69
02	12096	X	8277	-0-	-3819	-0-	8211	2	66	9	Y	60	90	1			39
03	13392	X	8070	-0-	-5322	-0-	8007	2	63	9	Y	57	65	1			31
04	12960	X	6786	-0-	-6174	-0-	6732	2	54	9	Y	49	57	1			23
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64
06	11760	X	10622	-0-	-1138	-0-	10500	2	122	9	Y	111	117	1			58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9588	-0-	-1851	-0-	9368	2	220	9	Y	200	208	1			65
02	8848	X	7850	-0-	-998	-0-	7667	2	183	9	Y	166	179	1			52
03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	8660	2	202	9	Y	184	176	1			60
04	10290	X	8464	-0-	-1826	-0-	8269	2	195	9	Y	177	156	1			81
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8
06	9270	X	7859	-0-	-1411	-0-	7668	2	191	9	Y	174	125	1			57

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8287	-0-	-796	-0-	8261	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	8204	X	7769	-0-	-435	-0-	7744	2	25	9	Y	23	24	1			7
03	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7303	2	23	9	Y	21	21	1			7
04	8760	X	8482	-0-	-278	-0-	8454	2	28	9	Y	25	21	1			11
05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1
06	8310	X	7334	-0-	-976	-0-	7309	2	25	9	Y	23	16	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5375	2	81	9	Y	74	75	1			24
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5367	2	83	9	Y	75	76	1			23
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5932	2	90	9	Y	82	78	1			27
04	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5514	2	85	9	Y	77	68	1			36
05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3
06	5850	X	3304	-0-	-2546	-0-	3251	2	53	9	Y	48	35	1			16

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3592	-0-	-1461	-0-	3542	2	50	9	Y	45	101	1			85
02	4536	X	2848	-0-	-1688	-0-	2807	2	41	9	Y	37	63	1			59
03	5022	X	3147	-0-	-1875	-0-	3111	2	36	9	Y	33					92
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4077	2	32	9	Y	29					121
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82
*06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4308	2	29	9	Y	26					108

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8155	-0-	-1920	-0-	8074	2	81	9	Y	74	81	1			126
02	8428	X	7332	-0-	-1096	-0-	7263	2	69	9	Y	63	121	1			68
03	9114	X	7957	-0-	-1157	-0-	7890	2	67	9	Y	61					129
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8292	2	48	9	Y	44					173
05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110
06	7890	X	6019	-0-	-1871	-0-	5967	2	52	9	Y	47					157

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	18325	-0-	-7188	-0-	306	1	17245	2	Y	704	738	1			19
							774	9									
02	23044	X	14188	-0-	-8856	-0-	152	1	13231	2	Y	732	686	1			65
							805	9									
03	25513	X	11631	-0-	-13882	-0-	113	1	10803	2	Y	650	654	1			61
							715	9									
04	18900	X	11387	-0-	-7513	-0-	72	1	10635	2	Y	618	633	1	7	8	39
							680	9									
05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144	1	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
							316	9									
*06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	131	1	18189	2	Y	224	241	1			57
							246	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	6437	3			N	-0-					40
02	6832	X	5986	-0-	-846	-0-	5986	3			N	-0-					40
03	7564	X	6113	-0-	-1451	-0-	6113	3			N	-0-					40
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					40
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					40
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6480	-0-	-856	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6759	-0-	-1363	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	28	1			24

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7957	-0-	-1281	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7642	-0-	-702	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8129	-0-	-1109	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8022	-0-	-48	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10963	-0-	-2026	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10167	-0-	-1117	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11019	-0-	-1474	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9394	-0-	-1496	-0-	9394	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
01	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	10196	2			Y	-0-					54
02	9884	X	8829	-0-	-1055	-0-	8829	2			Y	-0-					54
03	10943	X	9276	-0-	-1667	-0-	9276	2			Y	-0-					54
04	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			Y	-0-					54
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2			Y	-0-					54
06	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	9100	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3227	-0-	-1454	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3004	-0-	-1224	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2396	-0-	-814	-0-	2396	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
01	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					102
02	2744	X	2351	-0-	-393	-0-	2306	2	45	9	N	41					143
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2286	2	96	9	N	87	183	1			47
04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2716	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2513	2	56	9	N	51					103

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
01	4495	X	4372	-0-	-123	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3792	-0-	-72	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	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
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8025	-0-	-2985	-0-	8025	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
01	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6884	-0-	-984	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6854	-0-	-1306	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8295	-0-	-1625	-0-	8	1	8286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9156	X	8666	-0-	-490	-0-	9	1	8656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	11	1	10798	2	N	-0-					-0-
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	12	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377	2	N	-0-					-0-
*06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	11	1	10720	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

*11	600	N	351	-0-	-249	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
06	900	N	183	-0-	-717	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

*11	5730	X	5242	-0-	-488	-0-	10	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	10	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	11	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4675	-0-	-897	-0-	9	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	10	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	10	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-					-0-
*06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	11	1	5512	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9493	-0-	-2379	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10253	-0-	-2891	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12319	-0-	-401	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7	1	7425	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	8064	X	5924	-0-	-2140	-0-	6	1	5918	2	N	-0-					3
03	8432	X	7051	-0-	-1381	-0-	7	1	7044	2	N	-0-					3
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8	1	8283	2	N	-0-					3
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-					3
*06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	8	1	7834	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5534	-0-	-1886	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6159	-0-	-2645	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5734	-0-	-1196	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10145	-0-	-3323	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11295	-0-	-3616	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10982	-0-	-3448	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10819	-0-	-1181	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	264	1	5737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6020	X	5531	-0-	-489	-0-	243	1	5284	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	249	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	242	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5940	X	3873	-0-	-2067	-0-	170	1	3703	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5882	-0-	-1155	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
02	6356	X	4970	-0-	-1386	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5
03	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	6	1	5579	2	N	-0-					5
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	6	1	5819	2	N	-0-					5
05	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
*06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	6	1	5755	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7102	-0-	-493	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5733	-0-	-875	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	12719	2	N	3	3	8			-0-
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	12173	2	N	1	1	8			-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	13	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	12	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-
*06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3222	-0-	-334	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12330	X	9196	-0-	-3134	-0-	18	1	9178	2	N	-0-					-0-
12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	24	1	12111	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	10726	-0-	-2480	-0-	21	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10238	-0-	-1690	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10778	-0-	-2428	-0-	21	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8995	-0-	-2735	-0-	18	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10471	-0-	-509	-0-	21	1	10450	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	12	1	6398	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7422	-0-	-855	-0-	15	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	15	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6159	-0-	-729	-0-	12	1	6147	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	14	1	7255	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6842	-0-	-815	-0-	14	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	14	1	6849	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	20	1	10257	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	18	1	9042	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8798	-0-	-626	-0-	17	1	8781	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	6852	-0-	-2724	-0-	14	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	14	1	7252	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	4361	-0-	-5899	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7154	-0-	-1366	-0-	14	1	7140	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16651	-0-	-864	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14430	-0-	-1390	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15445	-0-	-2070	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14794	-0-	-1616	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13351	-0-	-2759	-0-	13351	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	6	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	5	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	6	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5431	-0-	-869	-0-	5	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	8	1	4114	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120838	X	89828	-0-	-31010	-0-	89	1	89739	2	N	-0-					-0-
02	108108	X	78111	-0-	-29997	-0-	77	1	78034	2	N	-0-					-0-
03	109430	X	87516	-0-	-21914	-0-	87	1	87429	2	N	-0-					-0-
04	91680	X	83026	-0-	-8654	-0-	83	1	82939	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	2	N	-0-					-0-
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152	1	76439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6383	-0-	-871	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6682	-0-	-510	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	5	1	5362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	5572	-0-	-476	-0-	6	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5495	-0-	-1201	-0-	5	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	5	1	4868	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11838	-0-	-934	-0-	11838	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10863	-0-	-841	-0-	10863	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	11051	2	N	-0-			-0-
04	12540	X	11236	-0-	-1304	-0-	11236	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	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	EOM BALANCE
*11	8700	X	6438	-0-	-2262	-0-	12	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	13	1	6804	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	15	1	7584	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	6215	-0-	-729	-0-	12	1	6203	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	5621	-0-	-2067	-0-	11	1	5610	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	13	1	6395	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5605	-0-	-1990	-0-	11	1	5594	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5235	-0-	-2115	-0-	10	1	5225	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137733	X	108600	-0-	-29133	-0-	108600	2			N	-0-			-0-
02	112728	X	87545	-0-	-25183	-0-	87545	2			N	-0-			-0-
03	121582	X	93822	-0-	-27760	-0-	93822	2			N	-0-			-0-
04	112500	X	85775	-0-	-26725	-0-	85773	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	113553	X	85404	-0-	-28149	-0-	85404	2			N	-0-			-0-
06	105090	X	77314	-0-	-27776	-0-	77314	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	EOM BALANCE
*11	5940	X	5070	-0-	-870	-0-	10	1	5060	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	11	1	5774	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	5382	-0-	-1438	-0-	11	1	5371	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	4810	-0-	-1350	-0-	10	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	4224	-0-	-2596	-0-	8	1	4216	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	11	1	5482	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	10	1	4800	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4450	-0-	-770	-0-	9	1	4441	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9	1	9578	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	8202	-0-	-3334	-0-	8	1	8194	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	9308	-0-	-3464	-0-	9	1	9299	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	8366	-0-	-3994	-0-	8	1	8358	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	7507	-0-	-1763	-0-	15	1	7492	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2	N	-0-			-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2	N	-0-			-0-
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2	N	-0-			-0-
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2	N	-0-			-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2	N	-0-			-0-
*06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4408	-0-	-1360	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4699	-0-	-1594	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	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
01	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7220	-0-	-144	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7827	-0-	-78	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7371	-0-	-309	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5839	-0-	-1901	-0-	5839	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
01	9021	X	8731	-0-	-290	-0-	9	1	8722	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6905	-0-	-1243	-0-	7	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7508	-0-	-1420	-0-	7	1	7501	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6810	-0-	-1830	-0-	7	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8358	-0-	-102	-0-	17	1	8341	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
01	14167	X	11748	-0-	-2419	-0-	12	1	11734	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11	1	11284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13764	X	13080	-0-	-684	-0-	13	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	14	1	13564	2	N	-0-					-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-					-0-
*06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13	1	12990	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	8	1	8151	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7359	-0-	-257	-0-	7	1	7352	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7973	-0-	-273	-0-	8	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7474	-0-	-446	-0-	7	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	14	1	7157	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
*11	5610	X	4686	-0-	-924	-0-	9	1	4677	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	10	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	9	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	9	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	10	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	10	1	4938	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4456	-0-	-674	-0-	9	1	4447	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6	1	6023	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5184	-0-	-332	-0-	5	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	6	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5330	-0-	-490	-0-	5	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	11	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	11	1	5677	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7710	X	6519	-0-	-1191	-0-	13	1	6506	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	14	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	14	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6239	-0-	-537	-0-	12	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6332	-0-	-1170	-0-	13	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	13	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	13	1	6350	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
02	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
04	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	92061	2			N	-0-					-0-
05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	87058	X	87058	-0-	-0-	-0-	87056	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	24927	-0-	-8460	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	23452	-0-	-6704	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22542	-0-	-3648	-0-	22541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	20051	-0-	-5089	-0-	20051	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	14986	-0-	-2529	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13494	-0-	-2326	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12876	-0-	-4639	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
*06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

01	25761	X	24486	-0-	-1275	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	22168	-0-	-1100	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22722	-0-	-3039	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19757	-0-	-5173	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	12946	-0-	-10814	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

01	35991	X	29010	-0-	-6981	-0-	29	1	28981	2	N	-0-					-0-
02	31136	X	26544	-0-	-4592	-0-	27	1	26517	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	28549	-0-	-3722	-0-	29	1	28520	2	N	-0-					-0-
04	31230	X	27235	-0-	-3995	-0-	28	1	27206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	25708	-0-	-2732	-0-	26	1	25682	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

01	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5060	-0-	-1212	-0-	5	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6	1	6370	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5569	-0-	-641	-0-	6	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	11	1	5654	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	5	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4014	-0-	-522	-0-	4	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	5	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3978	-0-	-942	-0-	4	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	8	1	4035	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

01	9269	X	6763	-0-	-2506	-0-	7	1	6756	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7447	-0-	-925	-0-	7	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9	1	9277	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	8	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	16	1	7919	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10756	-0-	-1117	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9182	-0-	-1458	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9818	-0-	-1162	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9386	-0-	-1024	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6713	-0-	-315	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7657	-0-	-124	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6085	-0-	-1325	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7028	-0-	-1187	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5930	-0-	-678	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5056	-0-	-1754	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4819	-0-	-1991	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12660	-0-	-1879	-0-	13	1	12647	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11411	-0-	-1189	-0-	11	1	11400	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12316	-0-	-1324	-0-	12	1	12304	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	12	1	11726	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	23	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11585	-0-	-655	-0-	23	1	11562	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
*11	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	13	1	6866	2	N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	14	1	6830	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6422	-0-	-354	-0-	13	1	6409	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6359	-0-	-1701	-0-	13	1	6346	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5885	-0-	-1915	-0-	12	1	5873	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	2	N	-0-					-0-
*06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	14	1	6974	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
*11	8070	X	7098	-0-	-972	-0-	14	1	7084	2	N	-0-					-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6612	-0-	-1510	-0-	13	1	6599	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6233	-0-	-1103	-0-	12	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6491	-0-	-1631	-0-	13	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7509	-0-	-111	-0-	15	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-					-0-
*06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	14	1	7246	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7630	-0-	-1019	-0-	8	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	6411	-0-	-2885	-0-	6	1	6405	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7396	-0-	-2896	-0-	7	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	6783	-0-	-3177	-0-	7	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	13	1	6748	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14237	-0-	-2441	-0-	14	1	14223	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12459	-0-	-1709	-0-	12	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14396	-0-	-577	-0-	14	1	14382	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13152	-0-	-1338	-0-	13	1	13139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	26	1	13261	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	111510	X	92620	-0-	-18890	-0-	179	1	92441	2	N	-0-					-0-
12	111383	X	93357	-0-	-18026	-0-	185	1	93172	2	N	-0-					-0-
01	107508	X	86936	-0-	-20572	-0-	172	1	86764	2	N	-0-					-0-
02	92568	X	74952	-0-	-17616	-0-	148	1	74804	2	N	-0-					-0-
03	102486	X	68016	-0-	-34470	-0-	134	1	67882	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	73180	-0-	-19190	-0-	145	1	73033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	2	N	-0-					-0-
06	84120	X	61704	-0-	-22416	-0-	122	1	61581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*11	8850	X	7792	-0-	-1058	-0-	15	1	7777	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8311	-0-	-617	-0-	16	1	8295	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	16	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7029	-0-	-643	-0-	14	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	14	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7010	-0-	-640	-0-	14	1	6996	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3618	-0-	-1869	-0-	4	1	3614	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	4	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	7	1	3613	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	25749	-0-	-7979	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22544	-0-	-5568	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	23791	-0-	-6062	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	22656	-0-	-4194	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	20323	-0-	-4607	-0-	20323	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	12	1	11849	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	10193	-0-	-1875	-0-	10	1	10183	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	10422	-0-	-2939	-0-	10	1	10412	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	9770	-0-	-3160	-0-	10	1	9760	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	8724	-0-	-2766	-0-	17	1	8707	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

01	43462	X	37554	-0-	-5908	-0-	37	1	37517	2	N	-0-			-0-
02	39004	X	32938	-0-	-6066	-0-	33	1	32905	2	N	-0-			-0-
03	43183	X	35468	-0-	-7715	-0-	36	1	35432	2	N	-0-			-0-
04	41790	X	32906	-0-	-8884	-0-	33	1	32873	2	N	-0-			-0-
05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-			-0-
06	36330	X	30640	-0-	-5690	-0-	31	1	30609	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

01	32457	X	24091	-0-	-8366	-0-	24091	2			N	-0-			-0-
02	27440	X	20397	-0-	-7043	-0-	20397	2			N	-0-			-0-
03	28210	X	23177	-0-	-5033	-0-	23177	2			N	-0-			-0-
04	25980	X	20988	-0-	-4992	-0-	20988	2			N	-0-			-0-
05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-			-0-
06	23310	X	19264	-0-	-4046	-0-	19264	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	21917	X	18277	-0-	-3640	-0-	18	1	18259	2	N	-0-			-0-
02	19796	X	16691	-0-	-3105	-0-	17	1	16674	2	N	-0-			-0-
03	20739	X	16772	-0-	-3967	-0-	16	1	16756	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16975	-0-	-2285	-0-	17	1	16957	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-			-0-
*06	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	36	1	17990	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	29605	X	26054	-0-	-3551	-0-	26	1	26028	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	23767	-0-	-1461	-0-	23	1	23744	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	23702	-0-	-5066	-0-	24	1	23678	2	N	-0-			-0-
04	27840	X	24609	-0-	-3231	-0-	25	1	24584	2	N	-0-			-0-
05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	23541	-0-	-1929	-0-	24	1	23517	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13	1	13457	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12047	-0-	-497	-0-	12	1	12035	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12727	-0-	-1316	-0-	13	1	12714	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11846	-0-	-1744	-0-	12	1	11834	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11529	-0-	-1521	-0-	23	1	11506	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11	1	11561	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10096	-0-	-768	-0-	10	1	10086	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11523	-0-	-505	-0-	12	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	6671	-0-	-4969	-0-	7	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9010	-0-	-2180	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

01	23777	X	19824	-0-	-3953	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17614	-0-	-3078	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19018	-0-	-3271	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15390	-0-	-3780	-0-	15390	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

01	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8 2	1 9	8083	2	N	2	2	8			-0-
02	8428	X	7461	-0-	-967	-0-	7 1	1 9	7453	2	N	1	1	8			-0-
03	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	8	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7641	-0-	-459	-0-	8	1	7633	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	8	1	7759	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16907	-0-	-6002	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17096	-0-	-3596	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17254	-0-	-4725	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	9850	-0-	-10070	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14690	-0-	-3640	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5568	-0-	-1292	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5753	-0-	-1594	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13725	-0-	-2116	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11989	-0-	-2319	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12087	-0-	-2283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10649	-0-	-2641	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2865	-0-	-2455	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2096	-0-	-3794	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1302	-0-	-4398	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11074	-0-	-1047	-0-	11	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	9	1	8682	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9780	-0-	-729	-0-	10	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8489	-0-	-2221	-0-	8	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8520	-0-	-2190	-0-	17	1	8503	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	8	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7062	-0-	-778	-0-	7	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	8	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7424	-0-	-916	-0-	7	1	7416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	15	1	7594	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5401	-0-	-2690	-0-	5	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5899	-0-	-289	-0-	6	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	7	1	6839	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	5988	-0-	-2292	-0-	6	1	5982	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	12	1	6142	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13200	X	10861	-0-	-2339	-0-	21	1	10840	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10183	-0-	-3457	-0-	20	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9288	-0-	-2360	-0-	18	1	9270	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	8712	-0-	-4184	-0-	17	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10480	-0-	-3680	-0-	21	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	10135	-0-	-4025	-0-	20	1	10115	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14760	X	12208	-0-	-2552	-0-	24	1	12184	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14491	-0-	-17	-0-	29	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13495	-0-	-1013	-0-	27	1	13468	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	11850	-0-	-806	-0-	23	1	11827	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	9874	-0-	-4603	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11994	-0-	-2016	-0-	24	1	11970	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	10651	-0-	-2399	-0-	21	1	10630	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6300	X	6267	-0-	-33	-0-	12	1	6255	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	9	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3249	-0-	-2424	-0-	6	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	14	1	6967	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	11	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	19	1	9717	2	N	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	2	N	-0-					-0-
*06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	16	1	8003	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	450	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

*11	10410	X	8061	-0-	-2349	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9662	-0-	-258	-0-	19	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8032	-0-	-2818	-0-	16	1	8016	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	6618	-0-	-3182	-0-	13	1	6605	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7723	-0-	-3127	-0-	15	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8253	-0-	-1107	-0-	16	1	8237	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-					-0-
*06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	18	1	9290	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

01	10881	X	9388	-0-	-1493	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9086	-0-	-1609	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8286	-0-	-1164	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8009	-0-	-1231	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

01	6758	X	4746	-0-	-2012	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4860	-0-	-1244	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	622	-0-	-3968	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3083	-0-	-2137	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

01	14074	X	12220	-0-	-1854	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11159	-0-	-1105	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12110	-0-	-321	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11410	-0-	-410	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11224	-0-	-746	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

01	16523	X	12318	-0-	-4205	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	10579	-0-	-4345	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8377	-0-	-3533	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	5803	-0-	-6107	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	22329	-0-	-5571	-0-	23	1	22306	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	20539	-0-	-3289	-0-	21	1	20518	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	21242	-0-	-4860	-0-	21	1	21221	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	20176	-0-	-3464	-0-	20	1	20156	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	16431	-0-	-5589	-0-	17	1	16414	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16374	-0-	-1017	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12659	-0-	-3049	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15898	-0-	-1307	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14533	-0-	-2117	-0-	14532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17205	X	14355	-0-	-2850	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12922	-0-	-2918	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	14462	-0-	-2929	-0-	14	1	14441	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	14700	X	12517	-0-	-2183	-0-	13	1	12502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	13	1	13450	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13	1	13421	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12932	-0-	-2103	-0-	13	1	12919	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12280	-0-	-1730	-0-	12	1	12268	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8687	-0-	-954	-0-	9	1	8677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8652	X	7263	-0-	-1389	-0-	7	1	7256	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8081	-0-	-1157	-0-	8	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	8	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	8	1	7874	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7649	-0-	-751	-0-	8	1	7641	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10085	-0-	-1664	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9508	-0-	-812	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8705	-0-	-1075	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	12	1	11628	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	9145	-0-	-2979	-0-	9	1	9136	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	9776	-0-	-3647	-0-	10	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	8790	-0-	-4200	-0-	9	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	7491	-0-	-3759	-0-	15	1	7476	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15132	-0-	-1732	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13512	-0-	-1300	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13766	-0-	-2633	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13377	-0-	-1263	-0-	13377	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
01	26505	X	9892	-0-	-16613	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	14127	-0-	-9813	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	16432	-0-	-10073	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12002	-0-	-7198	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	14645	-0-	-2839	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13212	-0-	-2580	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13683	-0-	-3801	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14484	-0-	-486	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12369	-0-	-1791	-0-	12369	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
*11	15150	X	12605	-0-	-2545	-0-	24	1	12581	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	11043	-0-	-4302	-0-	22	1	11021	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14929	-0-	-416	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	26	1	13056	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	11711	-0-	-2425	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11325	-0-	-3135	-0-	22	1	11303	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	8646	-0-	-5814	-0-	17	1	8629	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8700	X	6887	-0-	-1813	-0-	13	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7806	-0-	-502	-0-	15	1	7791	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	15	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6500	-0-	-612	-0-	13	1	6487	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	12	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	14	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	13	1	6630	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	15	1	14919	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	12526	-0-	-550	-0-	12	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12994	-0-	-1576	-0-	13	1	12981	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	12629	-0-	-1831	-0-	13	1	12616	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	24	1	12217	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4	1	4234	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4317	-0-	-695	-0-	4	1	4313	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	5	1	4790	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	9	1	4475	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15	1	15140	2	N	-0-			-0-
02	16240	X	12956	-0-	-3284	-0-	13	1	12943	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	13726	-0-	-4254	-0-	14	1	13712	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	12731	-0-	-4669	-0-	13	1	12718	2	N	-0-			-0-
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	11900	-0-	-2770	-0-	24	1	11876	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

01	10261	X	7875	-0-	-2386	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	8233	-0-	-1035	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	7239	-0-	-2309	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	6787	-0-	-1493	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

01	143691	X	143691	-0-	-0-	-0-	143691	2			N	-0-			-0-
02	119566	X	119566	-0-	-0-	-0-	119566	2			N	-0-			-0-
03	131612	X	131612	-0-	-0-	-0-	131612	2			N	-0-			-0-
04	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	111470	2			N	-0-			-0-
05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	89377	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

01	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	60938	2			N	-0-			-0-
02	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	92793	2			N	-0-			-0-
03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	124609	2			N	-0-			-0-
04	110209	X	110209	-0-	-0-	-0-	110209	2			N	-0-			-0-
05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	2			N	-0-			-0-
*06	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	85396	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

01	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	3884	-0-	-1666	-0-	3884	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	26971	-0-	-8803	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	23093	-0-	-7735	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	24812	-0-	-7118	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	21811	-0-	-7229	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	20111	-0-	-5989	-0-	20111	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6	1	6217	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5325	-0-	-23	-0-	5	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	6	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5984	-0-	-46	-0-	6	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-					-0-
*06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	14	1	7100	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	17744	-0-	-8575	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	21721	-0-	-847	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21664	-0-	-1989	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17850	-0-	-4410	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16997	-0-	-6283	-0-	16997	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10156	-0-	-2058	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9355	-0-	-1537	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10535	-0-	-1524	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9528	-0-	-2142	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17928	-0-	-2470	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13514	-0-	-4910	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16374	-0-	-4024	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	13187	-0-	-5443	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14121	-0-	-3219	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	17292	-0-	-12747	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21446	-0-	-3446	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	5370	-0-	-19430	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17755	-0-	-5585	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
*06	93725	X	93725	-0-	-0-	-0-	93725	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	24180	X	21910	-0-	-2270	-0-	21910	2			N	-0-			-0-
02	20636	X	19107	-0-	-1529	-0-	19107	2			N	-0-			-0-
03	22010	X	19585	-0-	-2425	-0-	19585	2			N	-0-			-0-
04	21300	X	17664	-0-	-3636	-0-	17664	2			N	-0-			-0-
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-			-0-
06	21210	X	19520	-0-	-1690	-0-	19520	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	19933	X	17781	-0-	-2152	-0-	17781	2			N	-0-			-0-
02	18004	X	15459	-0-	-2545	-0-	15459	2			N	-0-			-0-
03	19933	X	16943	-0-	-2990	-0-	16943	2			N	-0-			-0-
04	17700	X	15701	-0-	-1999	-0-	15701	2			N	-0-			-0-
05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-			-0-
06	17220	X	14534	-0-	-2686	-0-	14534	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

01	21793	X	19535	-0-	-2258	-0-	20	1	19515	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	17226	-0-	-2458	-0-	17	1	17209	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	18565	-0-	-2143	-0-	19	1	18546	2	N	-0-			-0-
04	19530	X	17340	-0-	-2190	-0-	17	1	17323	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	2	N	-0-			-0-
06	18900	X	15890	-0-	-3010	-0-	16	1	15874	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

01	22258	X	20931	-0-	-1327	-0-	20931	2			Y	-0-			54
02	20104	X	17231	-0-	-2873	-0-	17231	2			Y	-0-			54
03	21359	X	18862	-0-	-2497	-0-	18862	2			Y	-0-			54
04	20670	X	19758	-0-	-912	-0-	19758	2			Y	-0-			54
05	20925	X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2			Y	-0-			54
06	20250	X	17949	-0-	-2301	-0-	17949	2			Y	-0-			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	19791	-0-	-6404	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17704	-0-	-4556	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18472	-0-	-4375	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	17211	-0-	-3819	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16052	-0-	-3088	-0-	16052	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

01	11780	X	9553	-0-	-2227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7752	-0-	-872	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8513	-0-	-1407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7950	-0-	-1650	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8255	-0-	-985	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	33604	X	32083	-0-	-1521	-0-	32	1	32051	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	28071	-0-	-2281	-0-	28	1	28043	2	N	-0-					-0-
03	33325	X	30600	-0-	-2725	-0-	30	1	30570	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	28174	-0-	-3776	-0-	28	1	28146	2	N	-0-					-0-
05	33015	X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-					-0-
06	31050	X	28150	-0-	-2900	-0-	56	1	28094	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	52620	X	47945	-0-	-4675	-0-	93	1	47852	2	N	-0-					-0-
12	53041	X	46776	-0-	-6265	-0-	93	1	46683	2	N	-0-					-0-
01	52297	X	38888	-0-	-13409	-0-	77	1	38811	2	N	-0-					-0-
02	47012	X	30883	-0-	-16129	-0-	61	1	30822	2	N	-0-					-0-
03	52049	X	33989	-0-	-18060	-0-	67	1	33922	2	N	-0-					-0-
04	47820	X	31171	-0-	-16649	-0-	62	1	31108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	36284	-0-	-1336	-0-	72	1	36212	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	22382	X	13385	-0-	-8997	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	8145	-0-	-12071	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5215	-0-	-15214	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	8571	-0-	-8829	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
*06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	41535	2			N	-0-					-0-
02	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37880	-0-	-2575	-0-	37880	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35092	-0-	-5108	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	32183	-0-	-8017	-0-	32183	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	24211	X	20517	-0-	-3694	-0-	20	1	20497	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	17949	-0-	-3583	-0-	18	1	17931	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20780	-0-	-982	-0-	21	1	20759	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	19277	-0-	-1783	-0-	19	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18646	-0-	-1454	-0-	37	1	18609	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

01	41788	X	35796	-0-	-5992	-0-	36 13	1 9	35747	2	N	12	12	8			-0-
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33 4	1 9	32944	2	N	4	4	8			-0-
03	39525	X	35635	-0-	-3890	-0-	36	1	35599	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33710	-0-	-4060	-0-	34	1	33676	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	31971	-0-	-3369	-0-	32	1	31939	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	12462	X	10956	-0-	-1506	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10556	-0-	-700	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	10	1	10279	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9544	-0-	-1766	-0-	19	1	9525	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

01	15593	X	15379	-0-	-214	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11960	-0-	-2124	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	8678	-0-	-6295	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12585	-0-	-2295	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12248	-0-	-2632	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	30039	X	28136	-0-	-1903	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	23670	-0-	-2734	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	24172	-0-	-4472	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23673	-0-	-3867	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28458	X	23620	-0-	-4838	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	21267	-0-	-5973	-0-	21267	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

01	6107	X	98	-0-	-6009	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	171	-0-	-5345	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	434	X	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	180	X	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	19308	-0-	-5337	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19017	-0-	-2375	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19104	-0-	-4146	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	18518	-0-	-2722	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17636	-0-	-2734	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10624	-0-	-2055	-0-	11	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	8431	-0-	-3021	-0-	8	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	8591	-0-	-3003	-0-	9	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	10	1	10323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-
*06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	21	1	10826	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18552	-0-	-3644	-0-	18	1	18534	2	N	-0-					-0-
02	20048	X	15880	-0-	-4168	-0-	16	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	17	1	17286	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18225	-0-	-915	-0-	18	1	18205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34	1	16945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	28816	-0-	-8477	-0-	29	1	28787	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	25075	-0-	-4577	-0-	25	1	25050	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	26779	-0-	-4128	-0-	27	1	26752	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25144	-0-	-4436	-0-	25	1	25119	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-
06	27900	X	23445	-0-	-4455	-0-	23	1	23422	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
01	26009	X	22509	-0-	-3500	-0-	22	1	22487	2	N	-0-					-0-
02	22456	X	20562	-0-	-1894	-0-	20	1	20542	2	N	-0-					-0-
03	24366	X	21526	-0-	-2840	-0-	21	1	21505	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	20492	-0-	-3088	-0-	20	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	19531	-0-	-2489	-0-	39	1	19492	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

01	13485	X	12232	-0-	-1253	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10565	-0-	-1111	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10701	-0-	-2079	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10034	-0-	-1816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

*11	78720	X	67347	-0-	-11373	-0-	130	1	67217	2	N	-0-					-0-
12	79608	X	67391	-0-	-12217	-0-	133	1	67258	2	N	-0-					-0-
01	78430	X	66375	-0-	-12055	-0-	131	1	66244	2	N	-0-					-0-
02	65240	X	59886	-0-	-5354	-0-	118	1	59768	2	N	-0-					-0-
03	70618	X	53658	-0-	-16960	-0-	106	1	53552	2	N	-0-					-0-
04	67170	X	63700	-0-	-3470	-0-	126	1	63567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-
06	64230	X	60584	-0-	-3646	-0-	120	1	60463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

01	51243	X	36781	-0-	-14462	-0-	36	1	36745	2	N	-0-					-0-
02	44968	X	31969	-0-	-12999	-0-	32	1	31937	2	N	-0-					-0-
03	44330	X	26895	-0-	-17435	-0-	27	1	26868	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	40201	-0-	-2609	-0-	40	1	40160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	27319	-0-	-8261	-0-	54	1	27265	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	36853	-0-	-5431	-0-	37	1	36808	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	37156	X	32522	-0-	-4634	-0-	32	1	32488	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40021	X	34965	-0-	-5056	-0-	35	1	34930	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33165	-0-	-4605	-0-	33	1	33132	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-
06	35670	X	31497	-0-	-4173	-0-	31	1	31466	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	24159	-0-	-4702	-0-	24	1	24135	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	21566	-0-	-3046	-0-	22	1	21544	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	23179	-0-	-3512	-0-	23	1	23156	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	22041	-0-	-2919	-0-	22	1	22019	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21202	-0-	-2168	-0-	21	1	21181	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219618	X	219618	-0-	-0-	-0-	217	1	219401	2	N	-0-					-0-
02	181144	X	181144	-0-	-0-	-0-	180	1	180964	2	N	-0-					-0-
03	203501	X	203501	-0-	-0-	-0-	204	1	203297	2	N	-0-					-0-
04	193338	X	193338	-0-	-0-	-0-	192	1	193134	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	184930	X	184930	-0-	-0-	-0-	366	1	184561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	35596	-0-	-3650	-0-	36	1	35541	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
02	35448	X	31624	-0-	-3824	-0-	32	1	31588	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
03	38471	X	33915	-0-	-4556	-0-	34	1	33881	2	Y	-0-					19
04	35850	X	32157	-0-	-3693	-0-	32	1	32125	2	Y	-0-					19
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19
06	34440	X	29978	-0-	-4462	-0-	30	1	29948	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	22427	-0-	-2621	-0-	22	1	22399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	21588	X	19499	-0-	-2089	-0-	19	1	19479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23560	X	22049	-0-	-1511	-0-	22	1	22027	2	Y	-0-					-0-
04	22140	X	20429	-0-	-1711	-0-	20	1	20409	2	Y	-0-					-0-
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-
06	21690	X	19555	-0-	-2135	-0-	20	1	19535	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	21125	-0-	-3706	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19164	-0-	-3264	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20253	-0-	-2904	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	18815	-0-	-3595	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18144	-0-	-2376	-0-	18144	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

01	21886 X	16912	-0-	-4974	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
02	19488 X	15085	-0-	-4403	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19375 X	18694	-0-	-681	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
04	18750 X	15712	-0-	-3038	-0-	15711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228 X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
06	18090 X	15104	-0-	-2986	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

01	19127 X	16651	-0-	-2476	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	17276 X	13552	-0-	-3724	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	18135 X	14566	-0-	-3569	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17550 X	13212	-0-	-4338	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
05	16647 X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
06	16110 X	12224	-0-	-3886	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

01	74989 X	61373	-0-	-13616	-0-	61	1	61312	2	N	-0-					-0-
02	64036 X	53547	-0-	-10489	-0-	54	1	53493	2	N	-0-					-0-
03	70804 X	55662	-0-	-15142	-0-	56	1	55606	2	N	-0-					-0-
04	68520 X	52424	-0-	-16096	-0-	53	1	52370	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	65410 X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-
06	59400 X	49916	-0-	-9484	-0-	50	1	49866	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	33849	-0-	-4312	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	30385	-0-	-3299	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	32024	-0-	-5114	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30162	-0-	-3888	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28554	-0-	-4206	-0-	28554	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	51398	X	43750	-0-	-7648	-0-	44 10	1 9	43696	2	N	9	9	8			-0-
02	45052	X	38171	-0-	-6881	-0-	38 3	1 9	38130	2	N	3	3	8			-0-
03	47802	X	40424	-0-	-7378	-0-	40	1	40384	2	N	-0-					-0-
04	45180	X	38668	-0-	-6512	-0-	39	1	38629	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-
06	42330	X	37187	-0-	-5143	-0-	37	1	37150	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	50902	X	44963	-0-	-5939	-0-	45 11	1 9	44907	2	N	10	10	8			-0-
02	44632	X	38806	-0-	-5826	-0-	39 2	1 9	38765	2	N	2	2	8			-0-
03	48732	X	43111	-0-	-5621	-0-	43	1	43068	2	N	-0-					-0-
04	44490	X	40143	-0-	-4347	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					-0-
05	45601	X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-
06	43500	X	38402	-0-	-5098	-0-	38	1	38364	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

01	74772	X	58960	-0-	-15812	-0-	58960	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	51124	-0-	-10896	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	52900	-0-	-12758	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	49402	-0-	-9998	-0-	49400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	45753	-0-	-11307	-0-	45753	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	70	1	69644	2	N	-0-					-0-
02	58937	X	58937	-0-	-0-	-0-	58	1	58879	2	N	-0-					-0-
03	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	62	1	62071	2	N	-0-					-0-
04	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	59519	2	N	1	1	8			-0-
05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-
*06	59479	X	59479	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	59418	2	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	56262	X	56262	-0-	-0-	-0-	56	1	56180	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	49	1	48753	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	53	1	52643	2	N	-0-					-0-
04	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-
*06	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	47	1	47460	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

01	62806	X	53231	-0-	-9575	-0-	54	1	53177	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	45137	-0-	-6719	-0-	45	1	45092	2	N	-0-					-0-
03	57381	X	48279	-0-	-9102	-0-	49	1	48230	2	N	-0-					-0-
04	55530	X	44599	-0-	-10931	-0-	45	1	44552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	2	N	-0-					-0-
06	51510	X	38970	-0-	-12540	-0-	39	1	38931	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

01	83948	X	70921	-0-	-13027	-0-	70921	2			N	-0-					-0-
02	75824	X	66476	-0-	-9348	-0-	66476	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	64372	-0-	-18553	-0-	64372	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	51624	-0-	-21666	-0-	51621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	54927	-0-	-16293	-0-	54926	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	160983	X	116719	-0-	-44264	-0-	116719	2			N	-0-					-0-
02	134232	X	100814	-0-	-33418	-0-	100814	2			N	-0-					-0-
03	140709	X	105144	-0-	-35565	-0-	105144	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	96337	-0-	-31193	-0-	96335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	125271	X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-
06	112950	X	85649	-0-	-27301	-0-	85649	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86490	X	75115	-0-	-11375	-0-	75115	2			N	-0-					-0-
02	78120	X	63736	-0-	-14384	-0-	63736	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	59958	-0-	-18937	-0-	59958	2			N	-0-					-0-
04	76350	X	48988	-0-	-27362	-0-	48986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	75113	X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
06	72690	X	51984	-0-	-20706	-0-	51983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144088	X	125192	-0-	-18896	-0-	125192	2			N	-0-					-0-
02	126112	X	111307	-0-	-14805	-0-	111307	2			N	-0-					-0-
03	135625	X	119925	-0-	-15700	-0-	119925	2			N	-0-					-0-
04	127800	X	112885	-0-	-14915	-0-	112881	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	128960	X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-
06	121140	X	102729	-0-	-18411	-0-	102728	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	30562	-0-	-6700	-0-	31	1	30519	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	32620	X	26836	-0-	-5784	-0-	27	1	26806	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35061	X	27129	-0-	-7932	-0-	27	1	27102	2	N	-0-					-0-
04	32880	X	25576	-0-	-7304	-0-	26	1	25550	2	N	-0-					-0-
05	32147	X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-
06	29580	X	26743	-0-	-2837	-0-	27	1	26716	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	39017	-0-	-8258	-0-	39017	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	34382	-0-	-7282	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37396	-0-	-6686	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	33803	-0-	-7327	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	32736	-0-	-5034	-0-	32736	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251658	X	214768	-0-	-36890	-0-	213	1	214555	2	N	-0-					-0-
02	227304	X	190922	-0-	-36382	-0-	190	1	190732	2	N	-0-					-0-
03	251658	X	193996	-0-	-57662	-0-	194	1	193802	2	N	-0-					-0-
04	230640	X	181378	-0-	-49262	-0-	180	1	181189	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	2	N	-0-					-0-
06	207840	X	176183	-0-	-31657	-0-	349	1	175832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	39286	-0-	-4734	-0-	39	1	39230	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	39648	X	35431	-0-	-4217	-0-	35	1	35392	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	43028	X	37784	-0-	-5244	-0-	38	1	37746	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	35163	-0-	-5277	-0-	35	1	35128	2	N	-0-					-0-
05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	33188	-0-	-4822	-0-	33	1	33155	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208072	X	165903	-0-	-42169	-0-	165903	2			N	-0-					-0-
02	179928	X	144413	-0-	-35515	-0-	144413	2			N	-0-					-0-
03	190588	X	153056	-0-	-37532	-0-	153056	2			N	-0-					-0-
04	176280	X	140216	-0-	-36064	-0-	140213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-
06	160560	X	127484	-0-	-33076	-0-	127483	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44454	X	36460	-0-	-7994	-0-	36	1	36411	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	37968	X	32170	-0-	-5798	-0-	32	1	32135	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	40486	X	33700	-0-	-6786	-0-	34	1	33666	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	31500	-0-	-6030	-0-	31	1	31469	2	N	-0-					-0-
05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	29272	-0-	-6008	-0-	29	1	29243	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	37471	-0-	-7448	-0-	37	1	37423	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	39088	X	32962	-0-	-6126	-0-	33	1	32926	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	41602	X	35424	-0-	-6178	-0-	35	1	35389	2	N	-0-					-0-
04	38670	X	33069	-0-	-5601	-0-	33	1	33036	2	N	-0-					-0-
05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	30667	-0-	-5603	-0-	31	1	30636	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71517	X	57658	-0-	-13859	-0-	57658	2			N	-0-					-0-
02	62216	X	50144	-0-	-12072	-0-	50144	2			N	-0-					-0-
03	65720	X	53333	-0-	-12387	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	50166	-0-	-10284	-0-	50166	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	46276	-0-	-9524	-0-	46276	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201500	X	2039	-0-	-199461	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	182000	X	136657	-0-	-45343	-0-	136657	2			N	-0-					-0-
03	201500	X	174305	-0-	-27195	-0-	174305	2			N	-0-					-0-
04	147307	X	147307	-0-	-0-	-0-	147307	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	168690	X	131703	-0-	-36987	-0-	131701	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	99450	X	81643	-0-	-17807	-0-	158	1	81485	2	N	-0-					-0-
12	100068	X	85945	-0-	-14123	-0-	170	1	85775	2	N	-0-					-0-
01	97929	X	84809	-0-	-13120	-0-	168	1	84641	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	74134	-0-	-4938	-0-	147	1	73987	2	N	-0-					-0-
03	85932	X	62981	-0-	-22951	-0-	124	1	62857	2	N	-0-					-0-
04	83160	X	78045	-0-	-5115	-0-	154	1	77887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-
06	82080	X	69687	-0-	-12393	-0-	138	1	69548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

01	48360	X	39746	-0-	-8614	-0-	40	1	39688	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	41384	X	34772	-0-	-6612	-0-	35	1	34733	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	42222	X	37004	-0-	-5218	-0-	37	1	36967	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33899	-0-	-6781	-0-	34	1	33865	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	32224	-0-	-6236	-0-	32	1	32192	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

01	38130	X	31181	-0-	-6949	-0-	31	1	31138	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	33236	X	27243	-0-	-5993	-0-	27	1	27213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35309	X	29007	-0-	-6302	-0-	29	1	28978	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	27190	-0-	-5510	-0-	27	1	27163	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-
06	30180	X	25780	-0-	-4400	-0-	26	1	25754	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

*11	140270	X	140270	-0-	-0-	-0-	271	1	139999	2	N	-0-					-0-
12	140817	X	140817	-0-	-0-	-0-	279	1	140538	2	N	-0-					-0-
01	133006	X	133006	-0-	-0-	-0-	263	1	132743	2	N	-0-					-0-
02	114997	X	114997	-0-	-0-	-0-	228	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	101084	X	101084	-0-	-0-	-0-	200	1	100884	2	N	-0-					-0-
04	97470	X	97470	-0-	-0-	-0-	193	1	97270	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-
*06	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	199	1	100461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

01	128154	X	97375	-0-	-30779	-0-	97375	2			N	-0-					-0-
02	109452	X	84279	-0-	-25173	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
03	114204	X	89497	-0-	-24707	-0-	89497	2			N	-0-					-0-
04	105210	X	81230	-0-	-23980	-0-	81228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	2			N	-0-					-0-
06	94230	X	69889	-0-	-24341	-0-	69889	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	29299	-0-	-5979	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	26081	-0-	-5783	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28116	-0-	-4217	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	24485	-0-	-6355	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	22925	-0-	-5425	-0-	22925	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

01	108593	X	90339	-0-	-18254	-0-	90	1	90224	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76	1	76349	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	99975	X	81991	-0-	-17984	-0-	82	1	81909	2	N	-0-					-0-
04	93330	X	78428	-0-	-14902	-0-	78	1	78350	2	N	-0-					-0-
05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	72292	-0-	-15128	-0-	72	1	72220	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	121200	X	92481	-0-	-28719	-0-	179	1	92302	2	N	-0-					-0-
12	117428	X	91757	-0-	-25671	-0-	182	1	91575	2	N	-0-					-0-
01	106919	X	89766	-0-	-17153	-0-	178	1	89588	2	N	-0-					-0-
02	89936	X	78402	-0-	-11534	-0-	155	1	78247	2	N	-0-					-0-
03	99572	X	74371	-0-	-25201	-0-	147	1	74224	2	N	-0-					-0-
04	92250	X	84150	-0-	-8100	-0-	166	1	83978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-
06	86880	X	76809	-0-	-10071	-0-	152	1	76656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

01	122359	X	122359	-0-	-0-	-0-	122359	2			N	-0-					-0-
02	120729	X	120729	-0-	-0-	-0-	120729	2			N	-0-					-0-
03	131627	X	131627	-0-	-0-	-0-	131627	2			N	-0-					-0-
04	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	123805	2			N	-0-					-0-
05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	120780	X	120780	-0-	-0-	-0-	120778	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

01	294960	X	294960	-0-	-0-	-0-	294960	2			N	-0-					-0-
02	260539	X	260539	-0-	-0-	-0-	260539	2			N	-0-					-0-
03	285082	X	285082	-0-	-0-	-0-	285082	2			N	-0-					-0-
04	274008	X	274008	-0-	-0-	-0-	274007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-
*06	214819	X	214819	-0-	-0-	-0-	214819	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

01	271467	X	164130	-0-	-107337	-0-	164130	2			N	-0-					-0-
02	337865	X	337865	-0-	-0-	-0-	337865	2			N	-0-					-0-
03	461746	X	461746	-0-	-0-	-0-	461746	2			N	-0-					-0-
04	475502	X	475502	-0-	-0-	-0-	475487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	457319	X	457319	-0-	-0-	-0-	457313	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100998	X	79863	-0-	-21135	-0-	79863	2			N	-0-					-0-
02	88200	X	69347	-0-	-18853	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
03	92566	X	74579	-0-	-17987	-0-	74579	2			N	-0-					-0-
04	85470	X	67493	-0-	-17977	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
06	77280	X	60846	-0-	-16434	-0-	60846	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

01	83483	X	83143	-0-	-340	-0-	84	1	83059	2	N	-0-					-0-
02	75404	X	47383	-0-	-28021	-0-	48	1	47335	2	N	-0-					-0-
03	83483	X	43343	-0-	-40140	-0-	44	1	43299	2	N	-0-					-0-
04	80460	X	37987	-0-	-42473	-0-	38	1	37949	2	N	-0-					-0-
05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	2	N	-0-					-0-
06	80460	X	50235	-0-	-30225	-0-	51	1	50184	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

01	277455	X	277455	-0-	-0-	-0-	274	1	277181	2	N	-0-					-0-
02	219380	X	208472	-0-	-10908	-0-	207	1	208265	2	N	-0-					-0-
03	254124	X	254124	-0-	-0-	-0-	253	1	253871	2	N	-0-					-0-
04	259939	X	259939	-0-	-0-	-0-	258	1	259667	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	235050	X	225968	-0-	-9082	-0-	447	1	225518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

01	276334	X	216483	-0-	-59851	-0-	216483	2			N	-0-					-0-
02	249592	X	210819	-0-	-38773	-0-	210819	2			N	-0-					-0-
03	254417	X	232736	-0-	-21681	-0-	232736	2			N	-0-					-0-
04	235445	X	235445	-0-	-0-	-0-	235435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	231396	X	231396	-0-	-0-	-0-	231392	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

01	84041	X	64526	-0-	-19515	-0-	64	1	64442	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	70616	X	55719	-0-	-14897	-0-	56	1	55659	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	75764	X	65284	-0-	-10480	-0-	65	1	65219	2	N	-0-					-0-
04	71730	X	60111	-0-	-11619	-0-	60	1	60051	2	N	-0-					-0-
05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-
06	63180	X	54860	-0-	-8320	-0-	55	1	54805	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	90068	2			N	-0-					-0-
02	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	79175	2			N	-0-					-0-
03	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	85432	2			N	-0-					-0-
04	78907	X	78907	-0-	-0-	-0-	78907	2			N	-0-					-0-
05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-
*06	72508	X	72508	-0-	-0-	-0-	72508	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

01	323888	X	49499	-0-	-274389	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
02	258160	X	35176	-0-	-222984	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
03	285355	X	-0-	-0-	-285355	-0-					N	-0-					-0-
04	241320	X	212846	-0-	-28474	-0-	212844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-
*06	234666	X	234666	-0-	-0-	-0-	234665	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

01	109585	X	87749	-0-	-21836	-0-	89	1	87660	2	N	-0-					-0-
02	81486	X	81486	-0-	-0-	-0-	82	1	81404	2	N	-0-					-0-
03	93519	X	93519	-0-	-0-	-0-	94	1	93425	2	N	-0-					-0-
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	90	1	89714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-
*06	84446	X	84446	-0-	-0-	-0-	86	1	84360	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

01	249054	X	219657	-0-	-29397	-0-	219657	2			N	-0-					-0-
02	220528	X	219621	-0-	-907	-0-	219621	2			N	-0-					-0-
03	244156	X	161808	-0-	-82348	-0-	161808	2			N	-0-					-0-
04	213090	X	56465	-0-	-156625	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-
06	235320	X	227882	-0-	-7438	-0-	227881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

01	264678	X	247176	-0-	-17502	-0-	247176	2			N	-0-					-0-
02	237496	X	217814	-0-	-19682	-0-	217814	2			N	-0-					-0-
03	262942	X	262733	-0-	-209	-0-	262733	2			N	-0-					-0-
04	241531	X	241531	-0-	-0-	-0-	241525	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-
06	254250	X	240007	-0-	-14243	-0-	240006	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283836	X	263010	-0-	-20826	-0-	263010	2			N	-0-					-0-
02	248220	X	235720	-0-	-12500	-0-	235720	2			N	-0-					-0-
03	273265	X	257905	-0-	-15360	-0-	257905	2			N	-0-					-0-
04	261390	X	243898	-0-	-17492	-0-	243897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-
06	254520	X	181724	-0-	-72796	-0-	181723	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		188302	-0-	188302	188302	188302	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-
03	707956	X	270959	-0-	-436997	-0-	270959	2			N	-0-					-0-
04	277800	X	265480	-0-	-12320	-0-	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-
*06	286236	X	286236	-0-	-0-	-0-	286235	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188077	X	185811	-0-	-2266	-0-	187	1	185624	2	N	-0-					-0-
02	149772	X	149772	-0-	-0-	-0-	150	1	149622	2	N	-0-					-0-
03	188077	X	177539	-0-	-10538	-0-	179	1	177360	2	N	-0-					-0-
04	182010	X	156388	-0-	-25622	-0-	157	1	156228	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-
06	179820	X	146237	-0-	-33583	-0-	148	1	146089	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690587	X	690587	-0-	-0-	-0-	690587	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		493267	-0-	493267	493267	493267	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		624160	-0-	624160	1117427	624160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		604912	-0-	604912	1722339	604903	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	415838	X	415838	-0-	-0-	-0-	415836	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278969	X	207022	-0-	-71947	-0-	207022	2			N	-0-					-0-
02	200399	X	200399	-0-	-0-	-0-	200399	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	77033	-0-	-100876	-0-	77033	2			N	-0-					-0-
04	172170	X	86250	-0-	-85920	-0-	86249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-
*06	220881	X	220881	-0-	-0-	-0-	220879	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-					-0-
*03	368839	X	274588	-0-	-94251	-0-	274588	2			N	-0-					-0-
*04	294000	X	288502	-0-	-5498	-0-	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	303800	X	287393	-0-	-16407	-0-	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	294000	X	285343	-0-	-8657	-0-	285341	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-					-0-
*03	398312	X	289883	-0-	-108429	-0-	289883	2			N	-0-					-0-
*04	345780	X	378	-0-	-345402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	357306	X	223406	-0-	-133900	-0-	223406	2			N	-0-					-0-
*06	345780	X	233255	-0-	-112525	-0-	233254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-
*03	505145	X	286506	-0-	-218639	-0-	286506	2			N	-0-					-0-
*04	364804	X	364804	-0-	-0-	-0-	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	355647	X	355647	-0-	-0-	-0-	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	344274	X	344274	-0-	-0-	-0-	344270	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-
*03	385875	X	275193	-0-	-110682	-0-	275193	2			N	-0-					-0-
*04	318990	X	295896	-0-	-23094	-0-	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	329623	X	310983	-0-	-18640	-0-	310983	2			N	-0-					-0-
*06	318990	X	297081	-0-	-21909	-0-	297080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

01	SHUT IN		206783	-0-	206783	206783	206783	2			N	-0-					-0-
*02	488318	X	281535	-0-	-206783	-0-	281535	2			N	-0-					-0-
*03	311488	X	293321	-0-	-18167	-0-	293321	2			N	-0-					-0-
*04	304462	X	304462	-0-	-0-	-0-	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	311488	X	308757	-0-	-2731	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	321680	X	321680	-0-	-0-	-0-	321678	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 14091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		280531	-0-	280531	391601	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN		287849	-0-	287849	679450	287848	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 14317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		236382	-0-	236382	236382	236382	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		296334	-0-	296334	532716	296334	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		300564	-0-	300564	833280	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	SHUT IN		297946	-0-	297946	1131226	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN		284858	-0-	284858	1416084	284856	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	678	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	675	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	646	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	554	1	2718	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	617	1	3160	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1254	-0-	-286	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	438	1	1556	2	N	-0-					97
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	404	1	1367	2	N	-0-					97
03	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	447	1	1377	2	N	-0-					97
04	1920	N	1187	-0-	-733	-0-	424	1	763	2	N	-0-					97
05	1953	N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	2	N	-0-					97
06	1770	N	555	-0-	-1215	-0-	366	1	189	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	67	1	2609	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	63	1	2471	3	Y	31	26	1			11
							34	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	3	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1113	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	190	1	60	2	N	-0-					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	141	1	83	2	N	-0-					9
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	99	1	75	2	N	-0-					9
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	117	1	71	2	N	-0-					9
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	106	1	74	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	319	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	371	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	453	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	411	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	67	1	2159	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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					54
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					58
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					59
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	2	8			60
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					60

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
01	5859	X	5716	-0-	-143	-0-	5665	3	51	9	N	46	170	1			26
02	5712	X	5317	-0-	-395	-0-	5261	3	56	9	N	51	1	8			76
03	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5880	3	88	9	N	80					156
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5640	3	52	9	N	47	3	8			200
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5744	3	46	9	N	42					93

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					60
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					60
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					60
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60
06	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					60

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2945	3	11	9	N	10					278
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2722	3	6	9	N	5	183	1			100
03	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	3			N	-0-					100
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					100
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2922	3	28	9	N	25					125

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1965	2	7	9	N	6	5	1			3
02	2996	X	1481	-0-	-1515	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	1			3
03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	2030	2	3	9	N	3	4	1			2
04	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3
*06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2245	2	26	9	N	24	2	1			25

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-

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
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	123	2	Y	2					155
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	185	1	80	2	Y	-0-					155
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	218	1	91	2	Y	-0-					155
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	1	20	2	Y	-0-					155
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	Y	-0-					155

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	14	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32 66	1 9	1187	3	Y	60	61	1			10
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	29 53	1 9	1037	3	Y	48	47	1			11
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32 80	1 9	1269	3	Y	73	78	1			6
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37 80	1 9	1308	3	Y	73	62	1			17
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37 63	1 9	1342	3	Y	57	62	1			12
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	31 74	1 9	1227	3	Y	67	55	1			24

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-				-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-				-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	Y	-0-				-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-				-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-				-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-				-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4859	2443	2				N	-0-				29
02	2300	N	1829	-0-	-471	4388	1829	2				N	-0-				29
03	3100	N	1829	-0-	-1271	3117	1829	2				N	-0-				29
04	3000	N	1927	-0-	-1073	2044	1927	2				N	-0-				29
05	3100	N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2		N	-0-				29
*06	3000	N	2103	-0-	-897	290	111	1	1992	2		N	-0-				29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	837	X	753	-0-	-84	-0-	710	3	43	9	N	39					199
02	756	X	620	-0-	-136	-0-	592	3	28	9	N	25	188	1			36
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	799	3	30	9	N	27					63
04	720	X	644	-0-	-76	-0-	603	3	41	9	N	37					100
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100
06	810	X	750	-0-	-60	-0-	695	3	55	9	N	50					150

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

01	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	106	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	2668	-0-	-2204	-0-	72	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	67	1	2989	3	N	-0-					-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

01	3100	N	3311	-0-	211	211	86	1	3212	3	N	12	11	1			2
							13	9									
02	2800	N	2908	-0-	108	319	75	1	2805	3	N	25	21	1			6
							28	9									
03	3100	N	3037	-0-	-63	256	75	1	2931	3	N	28	32	1			2
							31	9									
04	3104	X	2848	-0-	-256	-0-	78	1	2737	3	N	30	25	1			7
							33	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	23	25	1			5
							25	9									
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	27	22	1			10
							30	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8853	-0-	-1005	-0-	228	1	8524	3	N	92	93	1			15
							101	9									
02	8148	X	7261	-0-	-887	-0-	187	1	6997	3	N	70	69	1			16
							77	9									
03	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	212	1	8273	3	N	64	75	1			5
							70	9									
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	220	1	7747	3	N	64	54	1			15
							70	9									
05	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	214	1	7859	3	N	49	54	1			10
							54	9									
06	8580	X	7431	-0-	-1149	-0-	182	1	7191	3	N	53	44	1			19
							58	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	281	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	111	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	75	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	69	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	67	1	2173	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	138	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2595	-0-	-429	-0-	95	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	83	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	79	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	73	1	2364	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4377	-0-	-1575	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	2725	-0-	-2399	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4209	-0-	-1464	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2826	2	44	9	N	40					90
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4054	2	55	9	N	50					140
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	2	52	9	N	47					187
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4456	2	45	9	N	41					228
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4495	2	13	9	N	12					240
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18	178	1			80

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	823	2	22	9	Y	20					37
03	2242	N	1397	-0-	-845	-0-	1386	2	11	9	Y	10	32	1			15
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	17	1			6
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10					16
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	28	1			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10782	-0-	-2889	-0-	10773	2	9	9	N	8					30
02	12348	X	8869	-0-	-3479	-0-	8850	2	19	9	N	17					47
03	13671	X	8313	-0-	-5358	-0-	8294	2	19	9	N	17					64
04	13230	X	6620	-0-	-6610	-0-	6587	2	33	9	N	30					94
05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112
06	10440	X	6320	-0-	-4120	-0-	6307	2	13	9	N	12					124

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	3	Y	239	255	1			22
							263	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	233	240	1			20
							256	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	143	1	2814	3	Y	189	178	1			31
							208	9									
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3081	3	Y	197	194	1			34
							217	9									
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126	1	2863	3	Y	177	161	1			50
							195	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	19	20	1			2
							21	9									
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1	1377	3	N	15	15	1			2
							17	9									
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	82	1	1614	3	N	19	19	1			2
							21	9									
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	75	1	1521	3	N	13	13	1			2
							14	9									
*05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	105	1	1286	3	N	14	14	1			2
							15	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	3	N	14	12	1			4
							15	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
*05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2103	3	Y	54	58	1			5
							59	9									
02	2212	N	1899	-0-	-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	103	1	1932	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	107	1	1764	3	Y	26	24	1			7
							29	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	97	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*05	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	72	1	1178	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	68	1	1120	3	Y	14	13	1			4
							15	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
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	99	1	4925	3	Y	206	191	1			18
							227	9									
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	91	1	4312	3	Y	167	157	1			28
							184	9									
*05	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	91	1	4384	3	Y	174	172	1			30
							191	9									
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	90	1	4143	3	Y	154	141	1			43
							169	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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	171	1	4594	3	Y	55	59	1			5
							61	9									
02	4396	X	4093	-0-	-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
03	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	185	1	4563	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	179	1	4415	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180	1	4517	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3639	3	25	9	Y	23	25	1			2
04	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3515	3	20	9	Y	18	17	1			3
*05	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3355	3	20	9	Y	18	18	1			3
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	3	19	9	Y	17	15	1			5

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1685	3	17	9	Y	15	14	1			1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4358	3	N	154	165	1			14
							169	9									
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78	1	3557	3	N	129	125	1			18
							142	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	87	1	4331	3	N	30	45	1			3
							33	9									
04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	86	1	4073	3	N	23	22	1			4
							25	9									
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	90	1	4341	3	N	24	24	1			4
							26	9									
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89	1	4110	3	N	22	20	1			6
							24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	5830	3	Y	117	125	1			11
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101 108	1 9	4581	3	Y	98	95	1			14
03	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	111 111	1 9	5561	3	Y	101	106	1			9
04	5700	X	5030	-0-	-670	-0-	102 90	1 9	4838	3	Y	82	77	1			14
*05	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	101 94	1 9	4857	3	Y	85	84	1			15
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101 85	1 9	4688	3	Y	77	70	1			22

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

01	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7438	3	110	9	Y	100	107	1			9
02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12
03	8184	X	7544	-0-	-640	-0-	7414	3	130	9	Y	118	120	1			10
04	7590	X	7189	-0-	-401	-0-	7082	3	107	9	Y	97	91	1			16
*05	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	6512	3	103	9	Y	94	94	1			16
06	7290	X	5367	-0-	-1923	-0-	5276	3	91	9	Y	83	76	1			23

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2594	3	18	9	Y	16	15	1			1
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	3	15	9	Y	14	13	1			2
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	3	17	9	Y	15	14	1			3
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	11	1			4

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	41	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

01	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	250	1	4289	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3993	-0-	-151	-0-	212	1	3781	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	244	1	4212	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	229	1	3923	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228	1	3874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	3	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3456	3	N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	219	1	3791	3	N	22	20	1			2
							24	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	223	1	3814	3	N	14	15	1			1
							15	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	3	N	12	12	1			1
							13	9									
*06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	219	1	3646	3	N	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	448	1	2875	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
02	2352	X	332	-0-	-2020	-0-	104	1	205	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
03	2604	X	699	-0-	-1905	-0-	38	1	652	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2520	X	659	-0-	-1861	-0-	36	1	616	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2604	X	690	-0-	-1914	-0-	38	1	648	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	35	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	106	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2565	-0-	-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	115	1	2844	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	106	1	2614	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	109	1	2834	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	109	1	2721	3	Y	10	9	1			3
							11	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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	269	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	267	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	255	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	272	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	270	1	1378	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2478	3	127	9	Y	115	122	1			11
02	2576	X	2212	-0-	-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13
03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	2283	3	153	9	Y	139	140	1			12
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2146	3	124	9	Y	113	106	1			19
*05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2311	3	10	9	Y	9	26	1			2
06	2340	N	1742	-0-	-598	-0-	1733	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1341	-0-	-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1477	-0-	-848	-0-	67	1	1386	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
04	2340	N	1391	-0-	-949	-0-	70	1	1302	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	Y	17	15	1			5
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					18
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	3			N	-0-					18
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					18
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					18
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2031	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2183	3	8	9	Y	7	6	1			2

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	3	Y	120	128	1			11
							132	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	62	1	3078	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	63	1	2993	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	64	1	2950	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2968	3	94	9	Y	85	90	1			8
02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10
03	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2934	3	23	9	Y	21	29	1			2
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2581	3	19	9	Y	17	16	1			3
*05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			3
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2639	3	17	9	Y	15	14	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	44	1	2264	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40	1	1815	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	44	1	2200	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	45	1	2110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	2430	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	532	1	4225	3	Y	94	97	1			8
							103	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	474	1	3693	3	Y	87	82	1			13
							96	9									
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	590	1	5075	3	Y	118	121	1			10
							130	9									
04	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	507	1	3770	3	Y	80	83	1			7
							88	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	491	1	3766	3	Y	54	55	1			5
							59	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	48	1	843	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	450	1	7725	3	Y	113	116	1			10
							124	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	417	1	7454	3	Y	103	98	1			15
							113	9									
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	473	1	8170	3	Y	173	174	1			14
							190	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7799	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
*06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	3	Y	80	81	1			8
							88	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	186	1	3191	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	156	1	2787	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	178	1	3069	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
04	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	172	1	2940	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	163	1	2710	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	610	1	3272	3	Y	141	131	1			25
							155	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	593	1	3083	3	Y	113	112	1			26
							124	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	664	1	3182	3	Y	165	180	1			11
							182	9									
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	536	1	2583	3	Y	140	133	1			18
							154	9									
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661	1	3159	3	Y	114	101	1			31
							125	9									
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	602	1	2887	3	Y	124	125	1			30
							136	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2443	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	136	1	2342	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	128	1	2199	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135	1	2299	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	362	1	6210	3	Y	126	129	1			11
							139	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	311	1	5548	3	Y	115	109	1			17
							127	9									
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	349	1	6032	3	Y	125	132	1			10
							138	9									
04	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	334	1	5724	3	Y	87	89	1			8
							96	9									
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	291	1	4841	3	Y	63	63	1			6
							69	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

01	8277	X	8180	-0-	-97	-0-	1018	1	7071	3	Y	83	77	1			15
							91	9									
02	7476	X	6657	-0-	-819	-0-	846	1	5748	3	Y	57	59	1			13
							63	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1067	1	6858	3	Y	129	134	1			8
							142	9									
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1049	1	6774	3	Y	113	107	1			14
							124	9									
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1038	1	6839	3	Y	96	97	1			23
							106	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	3286	X	101	-0-	-3185	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	90	-0-	-2878	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464	1	3312	3	Y	197	184	1			35
							217	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397	1	2733	3	Y	146	147	1			34
							161	9									
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501	1	3228	3	Y	94	122	1			6
							103	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	432	1	2889	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452	1	2876	3	Y	63	55	1			17
							69	9									
*06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	418	1	2754	3	Y	66	67	1			16
							73	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	9	N	35	38	1			3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	3	8	9	N	7	10	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	5	1			1
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	1			1
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4	4	1			1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

01	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224	1	4608	3	N	97	104	1			9
							107	9									
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	228	1	4469	3	N	7	17	1			1
							8	9									
04	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	213	1	4305	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	164	1	2002	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	196	1	4685	3	N	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

01	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	173	1	4644	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	184	1	4539	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	176	1	4333	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*05	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	178	1	4622	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	177	1	4424	3	Y	20	18	1			6
							22	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

*07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	266	-0-	-44	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	617	1	5698	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	704	1	5954	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*03	7254	X	6793	-0-	-461	-0-	730	1	6030	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*04	7020	X	1755	-0-	-5265	-0-	191	1	1552	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*05	7378	X	5974	-0-	-1404	-0-	486	1	5477	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	DLQ G-10		10165	-0-	10165	10165	210	1	9944	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	677	1	2587	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	898	1	2506	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	786	1	2649	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	906	1	4044	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	767	1	3540	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1049	1	3917	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1129	1	3864	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	703	1	3214	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1130	1	3796	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1116	1	3748	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	177	1	3540	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	DLQ G-10		4590	-0-	4590	4590	770	1	3802	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	118	1	2741	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	464	1	2825	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	444	1	2665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	428	1	2613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	405	1	2457	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	443	1	2509	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	405	1	2237	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	400	1	2374	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	441	1	2558	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1	2231	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2479	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	3210	458	1	2741	3	Y	10	9	1			2
							11	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
*07	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	58	1	1003	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*09	3750	X	2066	-0-	-1684	-0-	433	1	1588	3	Y	41	35	1			6
							45	9									
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	789	1	4056	3	Y	84	78	1			12
							92	9									
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	663	1	3306	3	Y	110	107	1			15
							121	9									
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	698	1	3018	3	Y	110	111	1			14
							121	9									
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	752	1	3502	3	Y	104	104	1			14
							114	9									
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	613	1	2870	3	Y	98	97	1			15
							108	9									
*03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	110	103	1			22
							121	9									
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	91	94	1			19
							100	9									
*05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	78	85	1			12
							86	9									
06	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	291	1	1500	3	Y	83	79	1			16
							91	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*07	9145	X	8988	-0-	-157	-0-	368	1	8590	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*08	9145	X	8461	-0-	-684	-0-	328	1	8103	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*09	8850	X	7300	-0-	-1550	-0-	264	1	7000	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*10	9145	X	6539	-0-	-2606	-0-	243	1	6259	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*11	8850	X	8022	-0-	-828	-0-	295	1	7677	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
*12	9114	X	8177	-0-	-937	-0-	308	1	7819	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*04	8520	X	8501	-0-	-19	-0-	316	1	8144	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
*05	9083	X	7064	-0-	-2019	-0-	268	1	6761	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
06	DLQ G-10		8029	-0-	8029	8029	323	1	7669	3	Y	34	32	1			7
							37	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	237	1	5526	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	225	1	5589	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	217	1	5746	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	227	1	5809	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	213	1	5567	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	5613	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	216	1	5508	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	DLQ	G-10	4669	-0-	4669	4669	188	1	4466	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	447	1	1072	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	458	1	1430	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	656	1	1258	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	617	1	997	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	1226	48	1	1154	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2296	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2035	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	95	1	2394	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2256	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
*05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	55	1	1387	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	94	1	2216	3	Y	31	30	1			6
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	398	1	992	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	410	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	395	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	336	1	964	3	Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	391	1	916	3	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	361	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	305	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	288	1	951	3	Y	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

01	651	N	616	-0-	-35	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	12	1	589	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	415	-0-	-3832	-0-	47	1	304	3	N	58	58	1			6
							64	9									
*02	3808	X	253	-0-	-3555	-0-	24	1	177	3	N	47	47	1			6
							52	9									
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*04	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	267	1	3449	3	N	21	19	1			2
							23	9									
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	479	1	7188	3	N	36	34	1			4
							40	9									
*06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	498	1	6603	3	N	35	35	1			4
							39	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1727	-0-	-1466	-0-	189	1	1465	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1144	1	3949	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
06	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	686	1	2757	3	Y	45	45	1			5
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	161	1	1052	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
02	1400	N	781	-0-	-619	-0-	103	1	650	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
06	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	319	1	1354	3	Y	17	12	1			9
							19	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	3850	-0-	-2030	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4572	-0-	-1938	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4590	-0-	-690	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3195	-0-	-1425	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2843	-0-	-2148	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4109	-0-	-175	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	1474	-0-	-3116	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	570	X	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

01	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2284	-0-	-656	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4075	-0-	-1445	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2432	-0-	-1618	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1891	-0-	-2399	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1592	-0-	-1588	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	432	3211	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3586	-0-	486	918	3586	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	2713	-0-	-918	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	104	-0-	-1601	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3989	-0-	889	3228	3989	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1271	-0-	-1729	1499	1271	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1229	-0-	-181	-0-	1229	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6889	X	3759	-0-	-3130	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

01	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1421	-0-	-1603	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

01	1829	X	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	982	-0-	-670	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1362	-0-	-1218	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	5983	X	3854	-0-	-2129	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	463	-0-	-4969	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	295	-0-	-5719	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2052	-0-	-720	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	24	-0-	-1266	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	26	-0-	-1474	-0-	26	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5029	-0-	-207	-0-	4838	3	191	9	Y	174	125	1			49
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5272	3	67	9	Y	61	46	1			64
04	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5095	3	10	9	Y	9	68	1			5
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	4786	3	61	9	Y	55	50	1			76

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

01	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2970	-0-	-1500	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	2051	-0-	-2419	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	210	1	4400	3	N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	3	N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	3	N	-0-					-0-
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
*06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46 14	1 9	1735	3	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41 18	1 9	1566	3	Y	16	14	1			4
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44 47	1 9	1707	3	Y	43	43	1			4
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	1732	3	Y	43	37	1			10
05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	45 36	1 9	1673	3	Y	33	36	1			7
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	39 43	1 9	1538	3	Y	39	32	1			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

01	1178	N	788	-0-	-390	-0-	17	1	680	3	Y	83	84	1			14
							91	9									
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	18	1	673	3	Y	47	50	1			11
							52	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	18	1	749	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	917	3	33	9	Y	30					116
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1159	3	73	9	Y	66					182
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	Y	4					186
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					186
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	Y	6					192
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					192

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	42	1	1554	3	Y	149	151	1			25
							164	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	38	1	1465	3	Y	38	59	1			3
							42	9									
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	41	1	1423	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	39	1	1453	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	35	1	1394	3	Y	36	29	1			13
							40	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	70	1	2651	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2356	-0-	-360	-0-	62	1	2270	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	2976	N	2464	-0-	-512	-0-	61	1	2341	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
04	2640	N	2186	-0-	-454	-0-	59	1	2066	3	Y	55	47	1			13
							61	9									
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	58	1	2117	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	50	1	1966	3	Y	51	42	1			18
							56	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	53	1	2003	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	50	1	1866	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2024	3	Y	37	46	1			3
							41	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	53	1	1976	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
06	1830	N	1225	-0-	-605	-0-	30	1	1181	3	Y	13	14	1			5
							14	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	23	1	2876	3	N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	17	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
*04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1130	3	Y	17	17	1			3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	943	3	Y	13	13	1			3
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1135	3	Y	14	16	1			1
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1079	3	Y	10	9	1			2
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1088	3	Y	9	9	1			2
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	1017	3	Y	9	8	1			3

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	125	1	4713	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3802	-0-	-874	-0-	99	1	3703	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	1084	-0-	-4093	-0-	27	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	88 31	1 9	3301	3	Y	28	28	1			5
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	80 23	1 9	2970	3	Y	21	21	1			5
03	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	83 34	1 9	3231	3	Y	31	33	1			3
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	106 52	1 9	3718	3	Y	47	39	1			11
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	100 41	1 9	3676	3	Y	37	40	1			8
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	89 48	1 9	3529	3	Y	44	36	1			16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	126	-0-	-742	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	3	N	-0-					-0-
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	57	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	48	37	1			11
							53	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	53	1	2067	3	Y	44	36	1			16
							48	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

01	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	83	1	3158	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
02	3192	X	3075	-0-	-117	-0-	78	1	2895	3	Y	93	90	1			22
							102	9									
03	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	83	1	3203	3	Y	98	112	1			8
							108	9									
04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	40	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3100	-0-	-512	-0-	47	1	3053	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	52	1	3448	3	N	-0-					-0-
*04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	87	1	4141	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3780	-0-	-532	-0-	103	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	105	1	4702	3	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9	2476	3	Y	44	45	1			7
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	60 40	1 9	2253	3	Y	36	35	1			8
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	62 64	1 9	2416	3	Y	58	61	1			5
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	66 64	1 9	2308	3	Y	58	50	1			13
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	2373	3	Y	46	49	1			10
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	64 57	1 9	2505	3	Y	52	43	1			19

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3274	-0-		-74	-0-	100	1	3129	3	Y	41	41	1			7
								45	9									
02	3024	X	3006	-0-		-18	-0-	93	1	2878	3	Y	32	31	1			8
								35	9									
03	3348	X	3321	-0-		-27	-0-	98	1	3183	3	Y	36	41	1			3
								40	9									
04	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	106	1	3108	3	Y	36	31	1			8
								40	9									
05	3317	X	3208	-0-		-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	31	1			6
								32	9									
06	3090	X	2746	-0-		-344	-0-	80	1	2635	3	Y	28	24	1			10
								31	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	74	1	2761	3	Y	99	100	1			17
								109	9									
02	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	68	1	2531	3	Y	76	75	1			18
								84	9									
03	2914	N	2899	-0-		-15	-0-	71	1	2736	3	Y	84	95	1			7
								92	9									
04	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-	77	1	2689	3	Y	84	72	1			19
								92	9									
05	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	67	72	1			14
								74	9									
06	2820	N	2804	-0-		-16	-0-	68	1	2651	3	Y	77	63	1			28
								85	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. GAS	(I) LIFT(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-	41	1	1529	3	Y	44	45	1			7
								48	9									
02	1484	N	1461	-0-		-23	-0-	37	1	1387	3	Y	34	33	1			8
								37	9									
03	1612	N	1537	-0-		-75	-0-	37	1	1463	3	Y	34	39	1			3
								37	9									
04	1560	N	1467	-0-		-93	-0-	39	1	1391	3	Y	34	29	1			8
								37	9									
05	1612	N	1540	-0-		-72	-0-	40	1	1470	3	Y	27	29	1			6
								30	9									
*06	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	30	25	1			11
								33	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1301	-0-		-745	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1197	-0-		-483	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1418	-0-		-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	131	-0-	-1493	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	109	-0-	-1131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1289	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	30	1	1146	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	30	1	1144	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	67	1	2264	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	119	1	902	3	N	11	11	1			2
							12	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73	1	845	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67	1	891	3	N	3	2	1			1
							3	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

01	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	61	1	2273	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	40	46	1			3
							44	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	41	35	1			9
							45	9									
05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
06	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	56	1	2212	3	Y	32	27	1			12
							35	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	47 65	1 9	1203	3	Y	59	59	1			10
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42 46	1 9	1106	3	Y	42	42	1			10
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1291	3	Y	25	33	1			2
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49 29	1 9	1245	3	Y	26	22	1			6
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49 22	1 9	1287	3	Y	20	22	1			4
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43 25	1 9	1226	3	Y	23	19	1			8

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

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
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1584	3	Y	1	1	1			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1255	3	Y	1	1	1			-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	35 11	1 9	1217	3	Y	10	8	1			2
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	1322	3	Y	9	9	1			2
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1252	3	Y	9	8	1			3

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	1675	2	11	9	Y	10	3	8			20
*08	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1826	2	11	9	Y	10	15	1	8	8	7
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2200	2	12	9	Y	11					18
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2515	2	22	9	Y	20	24	1	7	8	7
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	2	20	9	Y	18	3	8			22
*12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2187	2	14	9	Y	13	23	1			12
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	Y	19	2	8			29
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	24	1			19
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12	23	1			8
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10					18
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2282	2	9	9	Y	8					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	375	1	2998	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3580	2	N	-0-					67
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	465	1	3755	2	N	-0-					67
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	450	1	3644	2	N	-0-					67
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3436	2	N	15	1	8			81
							17	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	270	1	1625	2	N	17	190	1	2	8	20
							19	9									
02	1820	N	1767	-0-	-53	-0-	270	1	1497	2	N	-0-					20
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	280	1	1009	2	N	3					23
							3	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	7					30
							8	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	9									
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	20					65
							22	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	405	1	1230	2	N	9					194
							10	9									
02	1708	N	1277	-0-	-431	-0-	285	1	981	2	N	10					204
							11	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	420	1	1537	2	N	11					215
							12	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	405	1	1421	2	N	14					229
							15	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450	1	1080	2	N	20					249
							22	9									
06	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	450	1	1136	2	N	82	192	1			139
							90	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/07

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	176

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450	1	3717	2	N	22					97
							24	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420	1	3215	2	N	18					115
							20	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465	1	4041	2	N	25					140
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450	1	3908	2	N	26	1	8			165
							29	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465	1	4095	2	N	73	1	8			237
							80	9									
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450	1	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
							35	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600	1	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
							76	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560	1	3467	2	N	75					120
							83	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620	1	3803	2	N	85	178	1			27
							94	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600	1	3626	2	N	64	1	8			90
							70	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620	1	3742	2	N	72					162
							79	9									
*06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	600	1	3521	2	N	61	181	1			42
							67	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2852	3	42	9	N	38					96
02	2688	X	2658	-0-	-30	-0-	2623	3	35	9	N	32					128
03	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2915	3	39	9	N	35					163
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2813	3	32	9	N	29					192
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26					218
06	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2801	3	25	9	N	23	175	1			66

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2542	-0-	-538	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

01	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	3	116	9	N	105	166	1			110
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-					110
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					110
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1241	3	15	9	N	14	2	8			122
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1068	3	4	9	N	4					160

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3235	3	37	9	N	34					109
02	3052	X	3011	-0-	-41	-0-	2949	3	62	9	N	56					165
03	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3269	3	21	9	N	19	166	1			18
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3164	3	31	9	N	28					46
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3117	3	56	9	N	51					128

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21					96
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	801	3	46	9	N	42					138
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	890	3	20	9	N	18					156
04	930	N	688	-0-	-242	-0-	678	3	10	9	N	9	2	8			163
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	865	3	35	9	N	32	178	1			66

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	3708	3			N	-0-					80
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	3179	3			N	-0-					80
03	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	3601	3	11	9	N	10					90
04	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3301	3	33	9	N	30					120
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3367	3	78	9	N	71	183	1			16

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1756	3	83	9	N	75					208
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					208
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	3	41	9	N	37	195	1			50
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1666	3	55	9	N	50	2	8			98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1567	3	63	9	N	57					170

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3578	3	96	9	N	87					197
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3293	3	59	9	N	54	195	1			56
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3616	3	39	9	N	35					91
04	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3473	3	65	9	N	59					150
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3412	3	8	9	N	7					175

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					202
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					202
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					202
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			202
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					202

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2525	-0-	-135	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	2447	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
01	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5825	-0-	-1175	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

01	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2006	3	35	9	Y	32					163
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1885	3	55	9	Y	50	160	1			53
03	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2068	3	22	9	Y	20					73
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2010	3	29	9	Y	26					99
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
06	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1693	3	12	9	Y	11					135

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2984	-0-	-12	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

01	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			15
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15
03	3100	N	3248	-0-	148	148	3170	2	78	9	N	71					86
04	2727	N	2579	-0-	-148	-0-	2451	2	128	9	N	116	183	1			19
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100
06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2391	2	112	9	N	102	183	1			19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1089	2	6	9	N	5					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					29
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					41
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	936	2	9	9	N	8					49
05	1085	N	318	-0-	-767	-0-	310	2	8	9	N	7					56
*06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	541	2	9	9	N	8					64

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	620	2	N	8					137
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	24 2	1 9	421	2	N	2					139
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	518	2	N	10					149
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	376	2	N	-0-					149
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	659	2	N	3					152

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	155	1	23	9	N	21					76
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	284	1	1342	2	N	29					105
							32	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	1989	2	N	42					147
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1590	2	N	34					181
							37	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25
06	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	420	1	1856	2	N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	847	1	1261	2	Y	-0-					1
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	795	1	1414	2	Y	-0-					1
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	867	1	1261	2	Y	-0-					1
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	858	1	1447	2	Y	-0-					1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	719	1	1385	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1195	-0-	1195	1967	263	1	922	2	Y	9					37
							10	9									
02	T. A.		1024	-0-	1024	2991	251	1	716	2	Y	52					89
							57	9									
03	3754	X	763	-0-	-2991	-0-	224	1	516	2	Y	21					110
							23	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	428	1	926	2	Y	-0-					110
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					110

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					45
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	622	2	92	9	N	84	3	8			126
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2043	2	N	17	1	8			142
							19	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
							62	9									
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2034	2	N	38	1	8			234
							42	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					13
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					13
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					13
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					13
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	264	1	6736	2	N	36	1	8			209
							40	9									
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	248	1	6293	2	N	20					229
							22	9									
03	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	273	1	6166	2	N	3	182	1			50
							3	9									
*04	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	264	1	6423	2	N	48					98
							53	9									
*05	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	263	1	5970	2	N	64					162
							70	9									
06	7020	X	6548	-0-	-472	-0-	251	1	6258	2	N	35	177	1			20
							39	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	60	51	1			20
							66	9									
02	1568	N	967	-0-	-601	-0-	67	1	838	2	Y	56	41	1			35
							62	9									
03	1674	N	767	-0-	-907	-0-	78	1	676	2	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
04	1290	N	695	-0-	-595	-0-	355	1	340	2	Y	-0-					-0-
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	545	1	2093	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	529	1	6	9	Y	5	4	1			1

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	420	1	1126	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	378	1	657	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	434	1	743	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	420	1	736	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
*05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	426	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	406	1	540	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	319	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	262	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	290	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	280	1	7885	2	N	-0-					-0-
*05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	290	1	7496	2	N	-0-					-0-
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	272	1	6103	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	335	1	2112	2	Y	59	43	1			16
							65	9									
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	287	1	2147	2	Y	18	30	1			4
							20	9									
04	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					4
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	347	1	1743	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443	1	6797	2	Y	241	243	1			46
							265	9									
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	400	1	6131	2	Y	135	171	1			10
							149	9									
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	443	1	6790	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	429	1	6571	2	Y	-0-					-0-
*05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	444	1	6794	2	Y	-0-					-0-
*06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	429	1	6422	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771	N	2184	-0-	-587	-0-	368	1	1801	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	336	1	1580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	360	1	1719	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	360	1	1614	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	370	1	1568	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	351	1	3453	2	Y	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	331	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	330	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	336	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	372	1	3049	2	Y	-0-					-0-
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2935	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	336	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	360	1	1134	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	463	1	3042	2	Y	126	155	1			35
							139	9									
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	416	1	2884	2	Y	26	54	1			7
							29	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	465	1	3296	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	450	1	3122	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	422	1	2655	2	Y	9	14	1			1
							10	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					1
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					1
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	744	1	12879	2	Y	-0-					-0-
02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	168	119	1			49
							185	9									
03	13485	X	12805	-0-	-680	-0-	744	1	11837	2	Y	204	212	1			41
							224	9									
04	13050	X	12216	-0-	-834	-0-	720	1	11303	2	Y	175	115	1			101
							193	9									
*05	13485	X	12193	-0-	-1292	-0-	744	1	11245	2	Y	185	227	1			59
							204	9									
06	13323	X	10568	-0-	-2755	-0-	720	1	9673	2	Y	159	115	1			103
							175	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5114	2	37	9	Y	34	35	1			17
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4651	2	29	9	Y	26	35	1			8
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	Y	25	17	1			16
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4760	2	40	9	Y	36	38	1			14
*05	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4895	2	33	9	Y	30	22	1			22
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4645	2	35	9	Y	32	45	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	221	1	3584	2	Y	37	57	1			27
							41	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	Y	22					49
							24	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3563	2	Y	81	53	1			77
							89	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3541	2	Y	37	76	1			38
							41	9									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	253	1	3757	2	Y	33					71
							36	9									
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3615	2	Y	32	66	1			37
							35	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	Y	12	9	1			10
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10	17	1			3
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1464	2	198	9	Y	180	97	1			86
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1513	2	162	9	Y	147	127	1			106
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1559	2	155	9	Y	141	134	1			113
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1514	2	169	9	Y	154	135	1			132

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	6912	-0-	-508	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
*05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
*06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	596	1	5786	2	Y	78	50	1			44
							86	9									
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	448	1	5281	2	Y	73	88	1			29
							80	9									
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	417	1	5814	2	Y	80	98	1			11
							88	9									
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	5246	2	Y	73	51	1			33
							80	9									
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	400	1	5535	2	Y	78	100	1			11
							86	9									
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5190	2	Y	63	53	1			21
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	1859	-0-	-150	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	730	1	8323	2	Y	1992	2015	1			438
							2191	9									
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	499	1	3589	2	Y	546	923	1			61
							601	9									
03	620	X	166	-0-	-454	-0-	116	2	50	9	Y	45	87	1			19
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	-0-					50
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	2	Y	11	35	1			26
							12	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	2	Y	47	58	1			15
							52	9									
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450	1	3413	2	Y	24					39
							26	9									
*05	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	465	1	3395	2	Y	51	63	1			27
							56	9									
*06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	421	1	3173	2	Y	55	66	1			16
							61	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4964	2	41	9	Y	37	38	1			8
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4414	2	29	9	Y	26	31	1			3
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	8	1	4602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	248	1	4138	2	Y	-0-					-0-
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3786	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	278	1	2497	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271	1	2135	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2086	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239	1	1577	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	302	1	1706	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	17	20	1			1
							19	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	15	1			16
02	2800	N	3656	-0-	856	856	3654	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	3100	N	3798	-0-	698	1554	3798	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	6398	-0-	3398	4952	6397	2	1	9	Y	1					1
*05	12679	X	7727	-0-	-4952	-0-	7726	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	8127	2	29	9	N	26	17	1			18
02	7588	X	7278	-0-	-310	-0-	7254	2	24	9	N	22	36	1			4
03	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	7969	2	24	9	N	22	14	1			12
04	8130	X	7558	-0-	-572	-0-	7534	2	24	9	N	22	28	1			6
*05	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8034	2	23	9	N	21	14	1			13
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7420	2	21	9	N	19	28	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15548	2	146	9	N	133	148	1			53
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13848	2	127	9	N	115	114	1			54
03	15159	X	15130	-0-	-29	-0-	14965	2	165	9	N	150	175	1			29
04	14670	X	13412	-0-	-1258	-0-	13277	2	135	9	N	123	143	1			9
*05	15159	X	13501	-0-	-1658	-0-	13329	2	172	9	N	156	140	1			25
06	1791	X	NO RPT	-0-	-1791	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7888	2	20	9	N	18	26	1			10
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6148	2	17	9	N	15	18	1			7
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	6326	2	N	28	25	1			10
							31	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	450	1	5668	2	N	29	35	1			4
							32	9									
*05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	31	19	1			16
							34	9									
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					16

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

01	41093	X	30515	-0-	-10578	-0-	30296	2	219	9	N	199	172	1			44
02	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26418	2	28	9	N	25	66	1			3
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29369	2	39	9	N	35	20	1			18
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	29012	2	74	9	N	67	76	1			9
*05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21
*06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	25971	2	114	9	N	104	79	1			46

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

*10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	26185	-0-	-2495	-0-	26185	1			N	-0-					-0-
12	29636	X	26889	-0-	-2747	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25522	-0-	-4114	-0-	25467	2	55	9	N	50	30	1			20
02	26768	X	22914	-0-	-3854	-0-	22862	2	52	9	N	47	45	1			22
03	29636	X	26174	-0-	-3462	-0-	26100	2	74	9	N	67	77	1			12
04	28680	X	27565	-0-	-1115	-0-	27509	2	56	9	N	51	59	1			4
05	29636	X	28796	-0-	-840	-0-	28726	2	70	9	N	64	58	1			10
06	28680	X	27486	-0-	-1194	-0-	27422	2	64	9	N	58	54	1			14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1436	2	64	9	Y	58	54	1			31
02	1792	N	709	-0-	-1083	-0-	666	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	1736	N	514	-0-	-1222	-0-	480	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	1440	N	903	-0-	-537	-0-	862	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	629	2	32	9	Y	29	26	1			38

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

01	8959	X	8568	-0-	-391	-0-	8533	2	35	9	Y	32					48
02	8092	X	7265	-0-	-827	-0-	7234	2	31	9	Y	28	37	1			39
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7945	2	41	9	Y	37	38	1			38
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7761	2	35	9	Y	32	35	1			35
05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32
06	7950	X	7747	-0-	-203	-0-	7716	2	31	9	Y	28	37	1			23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2007	2	1	9	Y	1					23
02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	1733	2	2	9	Y	2					25
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1913	2	2	9	Y	2					27
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1660	2	1	9	Y	1					28
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	14	1			17

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1024	2	48	9	Y	44					169
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11					180
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	2	17	9	Y	15					195
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					195
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195
06	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2029	2	110	9	Y	100	165	1			130

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
*06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					94

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

01	1302 N	538	-0-	-764	-0-	30 50	1 9	458	2	Y	45	40	1			7
02	1092 N	518	-0-	-574	-0-	30 52	1 9	436	2	Y	47	51	1			3
03	651 N	534	-0-	-117	-0-	30 62	1 9	442	2	Y	56	56	1			3
04	510 N	383	-0-	-127	-0-	22 46	1 9	315	2	Y	42	39	1			6
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	4055	3	Y	-0-							-0-
02	3892 X	3600	-0-	-292	-0-	148	1	3452	3	Y	-0-							-0-
03	4309 X	4246	-0-	-63	-0-	165	1	4069	3	Y	11	10	1					1
						12	9											
04	4170 X	4063	-0-	-107	-0-	158	1	3896	3	Y	8	8	1					1
						9	9											
*05	4216 X	4154	-0-	-62	-0-	154	1	3989	3	Y	10	9	1					2
						11	9											
06	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	148	1	3699	3	Y	7	7	1					2
						8	9											

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	52	1	928	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	43	1	742	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	54	1	921	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	763	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

01	3658	X	3630	-0-	-28	-0-	304	1	2996	3	Y	300	279	1			53
							330	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	289	1	2772	3	Y	238	236	1			55
							262	9									
03	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	333	1	2953	3	Y	189	232	1			12
							208	9									
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	292	1	2620	3	Y	165	156	1			21
							182	9									
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283	1	2512	3	Y	129	115	1			35
							142	9									
*06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	3	Y	131	134	1			32
							144	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

01	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	162	1	1668	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
02	2660	X	1669	-0-	-991	-0-	150	1	1447	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	2883	X	976	-0-	-1907	-0-	89	1	821	3	Y	60	65	1			5
							66	9									
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	75	1	744	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46	1	539	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	31	1	421	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
*05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3787	-0-	-770	-0-	73	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*02	4116	X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-
*03	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	77	1	3753	3	Y	-0-					-0-
*04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
*05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	124	1	4125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	106	1	4046	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	745	1	2233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630	1	2163	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	144	1	2419	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	65	1	2187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	146	1	2172	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	58	1	2301	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3804	-0-	-164	-0-	479 63	1 9	3262	3	Y	57	57	1			6
*02	3584	X	3457	-0-	-127	-0-	431 50	1 9	2976	3	Y	45	46	1			5
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891 55	1 9	3353	3	Y	50	50	1			5
*04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	507 46	1 9	2848	3	Y	42	43	1			4
*05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	801 45	1 9	2364	3	Y	41	41	1			4
06	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	307 44	1 9	1719	3	Y	40	40	1			4

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
*07	1705	X	1079	-0-	-626	-0-	43	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	894	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	943	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	981	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	997	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	774	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	940	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	754	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	1056	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1031 77	1 9	8549	3	Y	70					102
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	891 79	1 9	7647	3	Y	72					174
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1028 74	1 9	8083	3	Y	67					241
04	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	843 87	1 9	5939	3	Y	79	189	1	50	5	81
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994 69	1 9	8341	3	Y	63					144
06	DLQ G-10		8677	-0-	8677	8677	694	1	7983	3	Y	-0-					144

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	447	1	2364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	455	1	2489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	431	1	2316	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	278	1	2329	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	453	1	2490	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	391	1	2479	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	394	1	2165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	439	1	2529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	340	1	2020	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409	407	1	1998	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

01	T. A.		2392	-0-	2392	4741	46	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2078	-0-	2078	6819	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*03	9227	X	2408	-0-	-6819	-0-	48	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1	6696	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	272	1	7371	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	248	1	6935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	295	1	6895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		7029	-0-	7029	7029	190	1	6836	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

01	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	488	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	439	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	886	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	926	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	389	1	2170	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
01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	615	1	3242	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	569	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	563	1	3166	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	319	-0-	-1107	-0-	8 1 1 9	310 3	Y	1	1 1		-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	225 1 18 9	1641 3	Y	16	12 1		4
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	312 1 43 9	1946 3	Y	39	40 1		3
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	228 1 44 9	1319 3	Y	40	34 1		9
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	230 1 35 9	1572 3	Y	32	34 1		7
06	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	282 1 40 9	1731 3	Y	36	30 1		13

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

01	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	22	1	814	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18	1	662	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	1767	X	855	-0-	-912	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	58 1 9	2026	3	Y	1	1	1				-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45 1	1374	3	Y	-0-						-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	59 1	1831	3	Y	-0-						-0-
04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47 1	1441	3	Y	-0-						-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60 1	1782	3	Y	-0-						-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58 1	1817	3	Y	-0-						-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	53 1 89 9	2001	3	Y	81						195
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	50 1 80 9	1868	3	Y	73	149	1				119
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	50 1 41 9	1969	3	Y	37						156
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	54 1 36 9	1928	3	Y	33	125	1				64
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52 1 40 9	1889	3	Y	36						100
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46 1 42 9	1793	3	Y	38	91	1				47

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

01	868 N	856	-0-	-12	-0-	20 70	1 9	766	3	N	64	64	1			11
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	17 94	1 9	612	3	N	85	76	1			20
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	786	3	N	150	157	1			13
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	754	3	N	150	128	1			35
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	21 130	1 9	743	3	N	118	128	1			25
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	18 151	1 9	693	3	N	137	112	1			50

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3219	3	58	9	Y	53					233
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2607	3	41	9	Y	37	190	1			80
03	3875	X	3018	-0-	-857	-0-	2954	3	64	9	Y	58					138
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	2623	3	24	9	Y	22					160
05	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203
06	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2796	3	42	9	Y	38	186	1			55

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	316 85	1 9	1361	2	Y	77	73	1			13
02	2184	N	2003	-0-	-181	-0-	296 12	1 9	1695	2	Y	11	23	1			1
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	346 15	1 9	1949	2	Y	14	15	1			-0-
04	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	210 11	1 9	1227	2	Y	10	8	1			2
05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87 7	1 9	1199	2	Y	6	7	1			1
06	2250	N	1244	-0-	-1006	-0-	63 7	1 9	1174	2	Y	6	6	1			1

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1 26 9	345 2	Y	24	24 1				5
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1 30 9	301 2	Y	27	30 1				2
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	22 1 35 9	331 2	Y	32	32 1				2
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	21 1 39 9	317 2	Y	35	32 1				5
*05	403 N	384	-0-	-19	-0-	21 1 35 9	328 2	Y	32	34 1				3
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	21 1 30 9	317 2	Y	27	25 1				5

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*05	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	134 10	1 9	2175	2	N	9	16	1			7
02	3640	X	2359	-0-	-1281	-0-	164 7	1 9	2188	2	N	6					13
03	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	150 18	1 9	1998	2	N	16	14	1			15
04	3630	X	1978	-0-	-1652	-0-	132 7	1 9	1839	2	N	6	15	1			6
*05	3751	X	2848	-0-	-903	-0-	179 8	1 9	2661	2	N	7					13
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	185 7	1 9	2867	2	N	6	12	1			7

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			185

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

01	7750		357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	Y	40	156	1			35
02	7000		877	-0-	-6123	24441	877	3			Y	-0-					35
03	7750		1221	-0-	-6529	17912	1221	3			Y	-0-					35
04	7500		634	-0-	-6866	11046	634	3			Y	-0-					35
05	7750		666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35
*06	4455	R	493	-0-	-3962	-0-	493	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					167
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					167
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2017	3	24	9	N	22	160	1			29
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					37

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

01	3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	2968	#	2950	-0-	-18	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3255	#	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	3116	-0-	-34	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	215	1	1628	3	N	38	74	1			9
							42	9									
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	455	1	1529	3	N	-0-					9
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	482	1	1694	3	N	18					27
							20	9									
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	480	1	1311	3	N	-0-					27
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27
06	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	416	1	1356	3	N	64	82	1			9
							70	9									

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

01	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	329	1	5654	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	5628	X	5089	-0-	-539	-0-	269	1	4808	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	6107	X	5254	-0-	-853	-0-	287	1	4954	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	300	1	5137	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
06	5790	X	4991	-0-	-799	-0-	281	1	4664	3	Y	42	43	1			4
							46	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	891	1	10212	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	764	1	8867	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	840	1	9561	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	849	1	9631	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	9150	X	1769	-0-	-7381	-0-	166	1	1594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	120 1 17 9		2053	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	95 1		1699	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	97 1		1680	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	111 1 17 9		1892	3	Y	15	14	1			1
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109 1 14 9		1859	3	Y	13	13	1			1
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	102 1 12 9		1700	3	Y	11	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9		164	3	Y	3	3	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9		142	3	Y	2	2	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9		170	3	Y	4	4	1			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9		172	3	Y	7	6	1			1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11 1 7 9		191	3	Y	6	6	1			1
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8 1 2 9		130	3	Y	2	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	153	1	2646	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	140	1	2404	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	957	3	Y	45	46	1			4
							50	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	Y	460	420	1			43
							506	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	385	391	1			37
							424	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 1 66 9		1221	3	Y	60	62	1			5
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61 1 62 9		1084	3	Y	56	53	1			8
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	78 1 77 9		1345	3	Y	70	72	1			6
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85 1 52 9		1455	3	Y	47	49	1			4
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85 1 43 9		1435	3	Y	39	39	1			4
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78 1 35 9		1304	3	Y	32	33	1			3

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-						-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-						-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	3	Y	-0-						-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-						-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	3	3	1				-0-
						3	9										
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	12	1	194	3	Y	2	2	1				-0-
						2	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	403	X	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*07	3100	N	2548	-0-	-552	11393	405 15	1 9	2128	3	Y	14	14	1		2
*08	3100	N	2549	-0-	-551	10842	402 15	1 9	2132	3	Y	14	14	1		2
*09	3000	N	2479	-0-	-521	10321	392 20	1 9	2067	3	Y	18	17	1		3
*10	3100	N	2595	-0-	-505	9816	324 20	1 9	2251	3	Y	18	18	1		3
*11	3000	N	2219	-0-	-781	9035	81 25	1 9	2113	3	Y	23	23	1		3
*12	3100	N	2271	-0-	-829	8206	85 26	1 9	2160	3	Y	24	24	1		3
*01	3100	N	2551	-0-	-549	7657	358 24	1 9	2169	3	Y	22	22	1		3
*02	2800	N	2295	-0-	-505	7152	331 23	1 9	1941	3	Y	21	21	1		3
*03	3100	N	2521	-0-	-579	6573	354 26	1 9	2141	3	Y	24	22	1		5
*04	3000	N	2473	-0-	-527	6046	355 21	1 9	2097	3	Y	19	20	1		4
*05	3100	N	2149	-0-	-951	5095	314 19	1 9	1816	3	Y	17	18	1		3
*06	3000	N	1222	-0-	-1778	3317	239 19	1 9	964	3	Y	17	17	1		3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	276	-0-	-840	-0-	48	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	497	-0-	-175	-0-	79	1	418	3	Y	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	171	1	785	3	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	810	N	411	-0-	-399	-0-	42	1	358	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2071	-0-	-701	-0-	40	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	43	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	42	1	2005	3	Y	-0-					-0-

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
01	1395	X	551	-0-	-844	-0-	26	1	503	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	308	278	1			33
							339	9									
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	Y	257	263	1			27
							283	9									
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	387	1	3073	3	Y	251	251	1			27
							276	9									
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	331	1	3358	3	Y	247	248	1			26
							272	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2394	-0-	-706	634	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2753	N	2119	-0-	-634	-0-	42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2314	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
06	1560	N	880	-0-	-680	-0-	18	1	843	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	150 N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

01	SWR 10	3053	-0-	3053	41380	184	1	2824	3	N	41	41	1				4
						45	9										
*02	SWR 10	2599	-0-	2599	43979	165	1	2398	3	N	33	33	1				4
						36	9										
*03	SWR 10	2763	-0-	2763	46742	194	1	2529	3	N	36	36	1				4
						40	9										
*04	SWR 10	2290	-0-	2290	49032	53	1	2204	3	N	30	31	1				3
						33	9										
*05	SWR 10	2585	-0-	2585	51617	89	1	2463	3	N	30	30	1				3
						33	9										
06	SWR 10	2689	-0-	2689	54306	54	1	2603	3	N	29	29	1				3
						32	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

01	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	20	1	985	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*05	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	23	1	986	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
06	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	20	1	966	3	Y	32	33	1			3
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	161	1	8121	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	143	1	6959	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	120	1	5029	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	108	1	5150	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4681	-0-	-191	-0-	95	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-					-0-
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	106	1	5045	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	473	1	7321	3	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	6415	-0-	-221	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
*03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	486	1	6952	3	Y	-0-					-0-
*04	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	450	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-	454	1	5954	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	448	1	6454	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
*07	28767	X	2508	-0-	-26259	-0-	89	1	2071	3	Y	316	324	1			48
							348	9									
*08	6076	X	3452	-0-	-2624	-0-	117	1	2900	3	Y	395	383	1			60
							435	9									
*09	5460	X	3710	-0-	-1750	-0-	126	1	3338	3	Y	224	250	1			34
							246	9									
*10	5115	X	3656	-0-	-1459	-0-	128	1	3274	3	Y	231	232	1			33
							254	9									
*11	3990	X	3597	-0-	-393	-0-	121	1	3144	3	Y	302	294	1			41
							332	9									
*12	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	623	1	2791	3	Y	302	305	1			38
							332	9									
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	575	1	2930	3	Y	288	288	1			38
							317	9									
*02	T. A.		3395	-0-	3395	3395	603	1	2495	3	Y	270	267	1			41
							297	9									
*03	T. A.		3948	-0-	3948	7343	698	1	2919	3	Y	301	283	1			59
							331	9									
*04	T. A.		3579	-0-	3579	10922	685	1	2617	3	Y	252	258	1			53
							277	9									
*05	14286	X	3364	-0-	-10922	-0-	535	1	2594	3	Y	214	233	1			34
							235	9									
06	3840	X	3040	-0-	-800	-0-	482	1	2306	3	Y	229	218	1			45
							252	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14	-0-	14	1854	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-	1	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		34	-0-	34	1888	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	1939	X	51	-0-	-1888	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	7326	3	25	9	Y	23	21	1			14
02	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6317	3	28	9	Y	25	32	1			7
03	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	6525	3	31	9	Y	28	21	1			14
04	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	6261	3	24	9	Y	22	22	1			14
*05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13
06	7110	X	729	-0-	-6381	-0-	708	3	21	9	Y	19	22	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3	1	135	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4	1	173	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
*03	744	X	216	-0-	-528	-0-	4	1	177	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*04	240	X	179	-0-	-61	-0-	3	1	146	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*05	217	X	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	124	1	5893	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-
*03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	114	1 26 9	2645	3	Y	24	24	1			4
*08	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	99	1 26 9	2450	3	Y	24	24	1			4
*09	3150	X	2258	-0-	-892	-0-	81	1 31 9	2146	3	Y	28	28	1			4
*10	3069	X	2162	-0-	-907	-0-	80	1 33 9	2049	3	Y	30	30	1			4
*11	2700	X	2242	-0-	-458	-0-	81	1 43 9	2118	3	Y	39	38	1			5
*12	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	77	1 44 9	1973	3	Y	40	40	1			5
*01	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	79	1 41 9	2028	3	Y	37	37	1			5
*02	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	68	1 39 9	1730	3	Y	35	35	1			5
*03	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	71	1 44 9	1867	3	Y	40	37	1			8
*04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	64	1 35 9	1663	3	Y	32	33	1			7
*05	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	62	1 30 9	1569	3	Y	27	30	1			4
06	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	76	1 33 9	1809	3	Y	30	28	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1025	-0-	-2075	2214	40	1 41 9	944	3	Y	37	36	1			6
*08	3100	N	1036	-0-	-2064	150	38	1 41 9	957	3	Y	37	37	1			6
*09	1050	N	709	-0-	-341	-0-	24	1 50 9	635	3	Y	45	44	1			7
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1 52 9	1156	3	Y	47	47	1			7
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	36	1 66 9	936	3	Y	60	59	1			8
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	33	1 67 9	860	3	Y	61	61	1			8
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1 64 9	1017	3	Y	58	58	1			8
*02	952	N	770	-0-	-182	-0-	27	1 59 9	684	3	Y	54	54	1			8
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1 67 9	913	3	Y	61	57	1			12
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1 56 9	961	3	Y	51	52	1			11
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1 47 9	967	3	Y	43	47	1			7
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	37	1 51 9	875	3	Y	46	44	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	450	2	11	9	N	10					130
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					130
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					130
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					130
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					130

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

01	14B2 EXT	209	-0-	209	209	209	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
04	209 X	-0-	-0-	-209	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	X	329	-0-	-241	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	488	3145	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-
*06	2338	X	2305	-0-	-33	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01	5673	X	5639	-0-	-34	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4848	-0-	-276	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4730	-0-	-943	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4237	-0-	-1223	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3897	3	76	9	Y	69	77	1			8
02	6804	X	3719	-0-	-3085	-0-	3665	3	54	9	Y	49	40	1			17
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7675	3	81	9	Y	74	65	1			26
04	7230	X	6778	-0-	-452	-0-	6701	3	77	9	Y	70	70	1			26
05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14
06	7500	X	5230	-0-	-2270	-0-	5178	3	52	9	Y	47	43	1			18

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3116	3	70	9	Y	64	65	1			7
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	3	40	9	Y	36	31	1			12
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2850	3	32	9	Y	29	31	1			10
04	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	1104	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2919	3	30	9	Y	27	23	1			10

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5573	-0-	-1991	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	2253	-0-	-4579	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4318	-0-	-2072	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

01	10044	X	6366	-0-	-3678	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
*06	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1634	-0-	-354	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

01	1395	X	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	329	-0-	-931	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	754	-0-	-641	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	715	-0-	-635	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	54 7	1 9	2029	3	Y	6	5	1			1
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1817	3	Y	4	4	1			1
03	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	50 8	1 9	1948	3	Y	7	7	1			1
04	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	52 6	1 9	1808	3	Y	5	5	1			1
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	49 6	1 9	1830	3	Y	5	5	1			1
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40 10	1 9	1590	3	Y	9	7	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

01	806	N	566	-0-	-240	-0-	15	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	283	-0-	-333	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7143	3	17	9	Y	15	16	1			6
02	6748	X	6311	-0-	-437	-0-	6294	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6785	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	6384	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	6930	X	1718	-0-	-5212	-0-	1712	3	6	9	Y	5	7	1			3

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	3	N	16	15	1			1
						18	9									
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	N	17	14	1			4
						19	9									
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1072	3	N	13	14	1			3
						14	9									
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	3	N	14	12	1			5
						15	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	2387 X	1346	-0-	-1041	-0-	34	1	1312	3	N	-0-					-0-
04	2310 X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-	1	1			-0-
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3495	3	50	9	N	45	19	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	Y	10	6	1			6

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2344	3	42	9	Y	38	39	1			15
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	3	42	9	Y	38	35	1			18
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	3	34	9	Y	31	34	1			15
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	3	40	9	Y	36	38	1			13
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2664	3	31	9	Y	28	29	1			12
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2472	3	40	9	Y	36	27	1			21

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
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3651	3	619	9	Y	563	593	1			226
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3260	3	626	9	Y	569	522	1			273
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3542	3	509	9	Y	463	506	1			230
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3337	3	576	9	Y	524	562	1			192
05	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3325	3	453	9	Y	412	426	1			178
06	4170	X	2538	-0-	-1632	-0-	2355	3	183	9	Y	166	247	1			97

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

01	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2512	3	24	9	Y	22	9	1			13

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

01	10044	X	8078	-0-	-1966	-0-	8067	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	8036	X	7539	-0-	-497	-0-	7528	3	11	9	Y	10	9	1			5
03	8897	X	8512	-0-	-385	-0-	8504	3	8	9	Y	7	8	1			4
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8612	3	8	9	Y	7	6	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4160	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5685	3	4	9	N	4	4	1			2
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	3	4	9	N	4	4	1			2
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5629	3	2	9	N	2	3	1			1
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5060	3	4	9	N	4	3	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	1			2
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5	5	1			2
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3210	3	17	9	N	15	8	1			9

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	22	9	Y	20	21	1			8
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	3445	3	23	9	Y	21	19	1			10
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4066	3	18	9	Y	16	18	1			8
04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	3810	X	3671	-0-	-139	-0-	3642	3	29	9	Y	26	17	1			15

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	40	1	1514	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	71	1	2729	3	N	11	11	1			1
							12	9									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	10	9	1			2
							11	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	9	8	1			3
							10	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3915	3	10	9	N	9	9	1		4
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	3	9	9	N	8	8	1		4
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	5167	3	9	9	N	8	8	1		4
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1		3
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1		3
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	-0-	4405	3	6	9	N	5	5	1		3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	4247	X	3021	-0-	-1226	-0-	-0-	2974	3	47	9	N	43	48	1		17
02	3696	X	3041	-0-	-655	-0-	-0-	2993	3	48	9	N	44	40	1		21
03	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	-0-	3379	3	39	9	N	35	39	1		17
04	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	-0-	3283	3	45	9	N	41	43	1		15
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1		14
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	-0-	3174	3	35	9	N	32	27	1		19

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4515	3	22	9	N	20	21	1			8
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3534	3	23	9	N	21	19	1			10
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3909	3	18	9	N	16	18	1			8
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
06	2340	X	258	-0-	-2082	-0-	237	3	21	9	N	19	14	1			11

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	Y	10	17	1			5
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1050	N	718	-0-	-332	-0-	710	3	8	9	Y	7	7	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1668	-0-	-762	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	13	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2581	-0-	-191	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	14	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	14	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

01	682	N	169	-0-	-513	-0-	33	1	136	2	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	135	1	576	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	159	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	14	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2460	-0-	-71	-0-	13	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	64	1	2067	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - P/A 01/19/17

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
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	115	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	138	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	383	-0-	-1167	-0-	58	1	325	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	767	-0-	-733	-0-	113	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	383	-0-	-637	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	129	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	142	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	131	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	9	-0-	-1551	-0-	9	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
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	2	N	186	353	1			281
							205	9									
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18	1	3805	2	N	183	171	1			293
							201	9									
03	5425	X	4246	-0-	-1179	-0-	21	1	4020	2	N	186	171	1			308
							205	9									
04	5250	X	3852	-0-	-1398	-0-	19	1	3656	2	N	161	180	1			289
							177	9									
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45	1	2972	2	N	108					397
							119	9									
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34	1	2235	2	N	87	185	1			299
							96	9									

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
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	11	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	365	-0-	-755	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

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
01	496	N	230	-0-	-266	-0-	130	3	100	9	N	91					135
02	2800	N	13159	-0-	10359	10359	13051	3	108	9	N	98	182	1			51
03	3100	N	18465	-0-	15365	25724	18258	3	207	9	N	188	186	1			53
04	3000	N	14404	-0-	11404	37128	14275	3	129	9	N	117					170
05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88
*06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11085	3	120	9	N	109					197

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5600	-0-	-1344	-0-	5420	3	180	9	N	164					196
02	6272	X	4055	-0-	-2217	-0-	4044	3	11	9	N	10	163	1			43
03	5797	X	4499	-0-	-1298	-0-	4482	3	17	9	N	15					58
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	2614	3			N	-0-					58
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58
*06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	9	N	23					81

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					23
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					11
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					11
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					11
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					97
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					97
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	2					99
							2	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	3					102
							3	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

01	1302	N	696	-0-	-606	-0-	36	1	487	3	N	157					300
							173	9									
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	45	1	548	3	N	114	171	1			243
							125	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	144	165	1			222
							158	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	107	147	1			182
							118	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	68	1	587	3	N	120	145	1			92
							132	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					85
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	8	1	92	3	N	-0-					85
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					85
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					85
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	876						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

01	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3				N	-0-					-0-
02	2968 X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3				N	-0-					-0-
03	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	2762	3				N	-0-					-0-
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2684	3				N	-0-					-0-
05	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3				N	-0-					-0-
06	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	3				N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3				N	-0-					-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3				N	-0-					-0-
03	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3				N	-0-					-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3				N	-0-					-0-
05	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	3				N	-0-					-0-
06	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	3				N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	67	1	1148	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	62	1	1102	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	52	1	978	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1140	N	398	-0-	-742	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	580 34	1 9	3631	2	Y	31	24	1			14
02	DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	532 14	1 9	3212	2	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8061	589 22	1 9	3692	2	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10	4284	-0-	4284	12345	570 21	1 9	3693	2	Y	19	16	1			4
*05	DLQ G-10	4711	-0-	4711	17056	589 22	1 9	4100	2	Y	20	23	1			1
*06	21641 X	4585	-0-	-17056	-0-	570 21	1 9	3994	2	Y	19	17	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	376	239	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	460	84	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		172	-0-	172	632	172	2			Y	-0-					-0-
*06	828	N	196	-0-	-632	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2980	-0-	180	180	2980	2			N	-0-					-0-
03	2810	N	2630	-0-	-180	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1619	-0-	-361	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	375	1	6932	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
02	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	339	1	5424	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	10702	366	1	4528	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
04	DLQ G-10		4985	-0-	4985	15687	347	1	4613	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
*05	DLQ G-10		5794	-0-	5794	21481	457	1	5309	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
*06	21889	X	408	-0-	-21481	-0-	371	1	37	9	Y	34	30	1			7

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	269	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		449	-0-	449	657	449	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1777	1120	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		355	-0-	355	2132	355	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	1217	-0-	-1483	649	1217	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1273	-0-	1273	3203	1273	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4802	1595	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6689	1878	2	9	9	Y	8	7	1			2
*06	8503	X	1814	-0-	-6689	-0-	1805	2	9	9	Y	8	6	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	75	32	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	82	7	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		6	-0-	6	88	6	2			Y	-0-					-0-
*06	103	N	15	-0-	-88	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	1020	215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1138	118	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		38	-0-	38	1176	38	2			Y	-0-					-0-
*06	1202	N	26	-0-	-1176	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		297	-0-	297	554	297	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	618	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
*06	618	N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	219	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	1	1	1			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
*06	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	474	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	700	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		254	-0-	254	954	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
*06	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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	2	-0-	2	2	2	1				Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	75	1	3179	2	Y	57	47	1			19
							63	9									
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66	1	2544	2	Y	54	39	1			34
							59	9									
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5508	78	1	2695	2	Y	60	78	1			16
							66	9									
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87	1	2409	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
*05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	11252	79	1	3032	2	Y	73	77	1			8
							80	9									
*06	11431	X	179	-0-	-11252	-0-	80	1	99	9	Y	90	79	1			19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		236	-0-	236	506	236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	676	170	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		173	-0-	173	849	173	2			Y	-0-					-0-
*06	986	N	137	-0-	-849	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1568	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1485	2	18	9	Y	16	16	1			8
03	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3208	1682	2	23	9	Y	21	25	1			4
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4074	847	2	19	9	Y	17	20	1			1
*05	DLQ G-10		683	-0-	683	4757	662	2	21	9	Y	19	18	1			2
*06	2700	N	985	-0-	-1715	3042	976	2	9	9	Y	8	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614	1182	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	1592	410	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		430	-0-	430	2022	430	2			Y	-0-					-0-
*06	2143	N	121	-0-	-2022	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	309	1	109	9	Y	99	100	1			28
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	238	1	143	2	Y	87	105	1			10
							96	9									
03	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1589	205	1	779	2	Y	116	66	1			60
							128	9									
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2342	10	1	635	2	Y	98	146	1			12
							108	9									
*05	DLQ G-10		724	-0-	724	3066	204	1	367	2	Y	139	125	1			26
							153	9									
*06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300	1	668	2	Y	126	96	1			56
							139	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		84	-0-	84	145	84	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	248	103	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		117	-0-	117	365	117	2			Y	-0-					-0-
*06	577	N	212	-0-	-365	-0-	212	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		210	-0-	210	270	210	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		169	-0-	169	439	169	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		452	-0-	452	869	452	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		467	-0-	467	1336	467	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-
*06	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	437	2	157	9	Y	143	159	1			57
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57
*03	DLQ G-10		437	-0-	437	982	295	1	142	9	Y	129	164	1			22
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-	22	1			-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
*06	982	N	-0-	-0-	-982	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	1120	587	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1680	560	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		596	-0-	596	2276	596	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	542	-0-	-2158	118	542	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	300	-0-	300	300	8	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	416	-0-	416	716	12	1	404	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	345	-0-	345	1061	12	1	333	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	435	-0-	435	1496	11	1	424	2	Y	-0-			-0-
*06	1512 N	16	-0-	-1496	-0-	16	1			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	50	1	623	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	670	-0-	670	1343	52	1	618	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	632	-0-	632	1975	58	1	574	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	736	-0-	736	2711	94	1	642	2	Y	-0-			-0-
*06	2700 N	53	-0-	-2647	64	53	1			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

01	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1876	2	8	9	N	7	8	1			2
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	9	9	N	8	9	1			1
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3998	2	11	9	N	10	6	1			5
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3440	2	10	9	N	9	13	1			1
*05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	11	1			2
*06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2704	2	13	9	N	12	9	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-	162	281	162	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	442	161	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		172	-0-	172	614	172	2			Y	-0-					-0-
*06	777	N	163	-0-	-614	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1138	2	447	9	N	406	309	1			148
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1086	2	397	9	N	361	472	1			37
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1237	2	447	9	N	406	395	1			48
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1230	2	441	9	N	401	391	1			58
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1319	2	448	9	N	407	411	1			54
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1330	2	448	9	N	407	408	1			53

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2144	2	46	9	Y	42	37	1			5
03	DLQ G-10		2921	-0-	2921	5111	2846	2	75	9	Y	68	38	1			35
04	DLQ G-10		3017	-0-	3017	8128	2954	2	63	9	Y	57	85	1			7
*05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	11411	3194	2	89	9	Y	81	73	1			15
*06	2700	N	3046	-0-	346	11757	2965	2	81	9	Y	74	56	1			33

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2485	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2065	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		1946	-0-	1946	4015	1942	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1892	-0-	1892	5907	1889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7860	1949	2	4	9	Y	4	2	1			2
*06	9729	X	1869	-0-	-7860	-0-	1866	2	3	9	Y	3	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		975	-0-	975	1854	975	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2787	933	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		956	-0-	956	3743	956	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	911	-0-	-1789	1954	911	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	3276	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	DLQ G-10		3587	-0-	3587	6867	3580	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	10333	3460	2	6	9	Y	5	7	1			1
*05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	13446	3106	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	16650	X	3204	-0-	-13446	-0-	3197	2	7	9	Y	6	4	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

01	992	N	746	-0-	-246	-0-	710	2	36	9	Y	33	32	1			3
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	569	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1340	704	2	35	9	Y	32	32	1			3
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2126	753	2	33	9	Y	30	29	1			4
*05	DLQ G-10		961	-0-	961	3087	931	2	30	9	Y	27	26	1			5
*06	2700	N	788	-0-	-1912	1175	760	2	28	9	Y	25	27	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

01	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	168	X	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	8	-0-	-2182	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	150	X	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

01	8897	X	7260	-0-	-1637	-0-	7242	2	18	9	Y	16	15	1			2
02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	6246	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		6930	-0-	6930	13190	6912	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	19512	6307	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	DLQ G-10		6373	-0-	6373	25885	6360	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	32059	X	6174	-0-	-25885	-0-	6166	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	257	2	32	9	Y	29	72	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	161	2	34	9	Y	31	24	1			7
04	DLQ G-10		471	-0-	471	666	373	2	98	9	Y	89	74	1			22
*05	1341	N	675	-0-	-666	-0-	566	2	109	9	Y	99	95	1			26
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	821	2	110	9	Y	100	101	1			25

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

01	372	N	326	-0-	-46	-0-	322	2	4	9	N	4					127
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					127
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	N	2					129
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					129
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					129
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	125	2	7	9	N	6					135

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	35 79	1 9	1310	2	Y	72	67	1			15
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	28 91	1 9	1112	2	Y	83	83	1			15
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	28 84	1 9	1159	2	Y	76	80	1			11
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34 84	1 9	1337	2	Y	76	77	1			10
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	27 63	1 9	1064	2	Y	57	61	1			6
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1409	2	Y	62	58	1			10

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	9	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79	1	1196	2	Y	75	67	1			16
							83	9									
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	66	1	970	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	68	1	1012	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	65	1	946	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65	1	905	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76	1	959	2	Y	49	47	1			8
							54	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4553	2	59	9	N	54					183
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4325	2	44	9	N	40					223
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4751	2	45	9	N	41	176	1			88
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4674	2	35	9	N	32					120
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4628	2	46	9	N	42					202

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	196	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	151	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	143	1	1835	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

01	8618 X	6443	-0-	-2175	-0-	154 530	1 9	5759	2	Y	482	443	1			101
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	127 646	1 9	5081	2	Y	587	582	1			106
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	132 581	1 9	5404	2	Y	528	557	1			77
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	134 485	1 9	5248	2	Y	441	459	1			59
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108 383	1 9	4225	2	Y	348	371	1			36
*06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	128 348	1 9	4641	2	Y	316	299	1			53

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	87	1	2950	2	Y	114					134
							125	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	91	1	3005	2	Y	60					194
							66	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	103	1	3381	2	Y	167	186	1			175
							184	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	111	174	1			112
							122	9									
05	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	68	1	2264	2	Y	51					163
							56	9									
06	3540	X	2106	-0-	-1434	-0-	59	1	1940	2	Y	97	186	1			74
							107	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	8906	-0-	-8919	-0-	542	1	8189	2	Y	159	143	1			24
							175	9									
02	14280	X	8230	-0-	-6050	-0-	514	1	7528	2	Y	171	183	1			12
							188	9									
03	13702	X	8284	-0-	-5418	-0-	510	1	7558	2	Y	196	199	1			9
							216	9									
04	11280	X	7229	-0-	-4051	-0-	453	1	6586	2	Y	173	158	1			24
							190	9									
05	10137	X	5753	-0-	-4384	-0-	375	1	5214	2	Y	149	166	1			7
							164	9									
06	8820	X	6100	-0-	-2720	-0-	437	1	5506	2	Y	143	142	1			8
							157	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	455	-0-	-1645	-0-	12	1	433	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	3920	X	236	-0-	-3684	-0-	6	1	223	2	N	6	7	1			1
							7	9									
03	DELQ PR		144	-0-	144	144	3	1	138	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	5 19	1 9	217	2	Y	17	14	1			6
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3 9	1 9	133	2	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
*06	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 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
01	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3640	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	3183	2	23	9	Y	21	24	1			8
03	DLQ G-10		3667	-0-	3667	6873	3646	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10521	3626	2	22	9	Y	20	22	1			2
*05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	14306	3765	2	20	9	Y	18	11	1			9
*06	18030	X	3724	-0-	-14306	-0-	3705	2	19	9	Y	17	23	1			3

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	2	N	-0-					45
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	125	1	75	2	N	-0-					45
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	114	1	88	2	N	-0-					45
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	131	1	79	2	N	-0-					45
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	2	N	-0-					45
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					15
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					15
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					15
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					33
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					33
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					33
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					91
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					91
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					91
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5215	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6733	-0-	3733	5848	6733	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-
*06	17147	X	7247	-0-	-9900	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

01	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	1645	3	62	9	N	56					289
02	1708	X	1510	-0-	-198	-0-	1490	3	20	9	N	18					307
03	1891	X	1679	-0-	-212	-0-	1621	3	58	9	N	53	182	1			178
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1552	3	42	9	N	38					216
05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1421	3	51	9	N	46					318

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					87
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					87
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	685	-0-	-59	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	208	1	947	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	204	1	665	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
03	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	90	1	86	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
04	1140	N	52	-0-	-1088	-0-	27	2	25	9	Y	23	25	1			7
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	6	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	509	-0-	-235	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	15	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2178	-0-	-1108	-0-	57	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	53	1	2088	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2070	N	1681	-0-	-389	-0-	42	1	1630	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2355	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50	1	1740	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	44	1	1604	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	2190	N	1372	-0-	-818	-0-	33	1	1318	3	Y	19	15	1			7
							21	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

01	589	N	557	-0-	-32	-0-	14	1	543	3	N	-0-					-0-
02	784	N	495	-0-	-289	-0-	13	1	482	3	N	-0-					-0-
03	837	N	639	-0-	-198	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

01	403	N	400	-0-	-3	-0-	9 40	1 9	351	3	N	36	36	1			6
02	364	N	109	-0-	-255	-0-	2 32	1 9	75	3	N	29	28	1			7
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1728	3	N	32	36	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36 35	1 9	1271	3	N	32	28	1			7
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	67 29	1 9	2490	3	N	26	28	1			5
06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7 33	1 9	291	3	N	30	24	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	160	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	106	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1	8						-0-
							1	9												
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	83	73	1						10
							91	9												
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	97	104	1	1	8				2
							107	9												
04	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	4	1	83	2	Y	6	7	1						1
							7	9												
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	42	1	752	2	Y	45	38	1						8
							50	9												
06	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	2	1	21	2	Y	1	9	1						-0-
							1	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2065	-0-	-353	-0-	35 40	1 9	1990	2	Y	36	37	1			18
02	2800	N	3467	-0-	667	667	39 58	1 9	3370	2	Y	53	48	1			23
03	3100	N	4300	-0-	1200	1867	44 39	1 9	4217	2	Y	35	35	1			23
04	3000	N	2004	-0-	-996	871	13 130	1 9	1861	2	Y	118	130	1			11
05	2666		1897	-0-	-769	102	13 110	1 9	1774	2	Y	100	88	1			23
*06	2595		2595	-0-	-0-	102	18 44	1 9	2533	2	Y	40	62	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
*06	44	N	-0-	-0-	-44	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	5964 X	5575	-0-	-389	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
03	6603 X	6512	-0-	-91	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
*04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*05	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
*06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-					-0-
04		3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		140	-0-	140	223	140	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		56	-0-	56	279	56	2		Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10		141	-0-	141	420	141	2		Y	-0-					-0-
*06		476	N	56	-0-	-420	-0-	56	2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

01	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	3			N	-0-					94
02	1736	X	1339	-0-	-397	-0-	1317	3	22	9	N	20					114
03	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1434	3	28	9	N	25					139
04	1740	X	1419	-0-	-321	-0-	1386	3	33	9	N	30					169
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179
06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					179

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		936	-0-	936	2498	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		679	-0-	679	3177	679	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		585	-0-	585	3762	585	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	461	-0-	-1939	1823	461	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2609	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1348	-0-	1348	3957	1348	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5342	1385	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	1326	-0-	-1074	4268	1326	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	213	65	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
*06	293	N	80	-0-	-213	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	51	1			18
02	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	1410	2	45	9	Y	41	40	1			19
03	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3114	1602	2	57	9	Y	52	61	1			10
04	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4668	1507	2	47	9	Y	43	50	1			3
*05	DLQ G-10		1099	-0-	1099	5767	1042	2	57	9	Y	52	47	1			8
*06	2700	N	1323	-0-	-1377	4390	1269	2	54	9	Y	49	45	1			12

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	310	1	7354	2	Y	141	135	1			15
							155	9									
02	DLQ G-10		6682	-0-	6682	6682	280	1	6270	2	Y	120	122	1			13
							132	9									
03	DLQ G-10		7161	-0-	7161	13843	310	1	6686	2	Y	150	145	1			18
							165	9									
04	DLQ G-10		6578	-0-	6578	20421	300	1	6084	2	Y	176	172	1			22
							194	9									
*05	DLQ G-10		6870	-0-	6870	27291	310	1	6377	2	Y	166	157	1			31
							183	9									
*06	34076	X	6785	-0-	-27291	-0-	300	1	6321	2	Y	149	164	1			16
							164	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	11	1	59	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		133	-0-	133	204	21	1	110	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		60	-0-	60	264	11	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	DLQ G-10		118	-0-	118	382	20	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	402	N	20	-0-	-382	-0-	16	1	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4803	2532	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1976	-0-	1976	6779	1976	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		636	-0-	636	7415	636	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	445	-0-	-2255	5160	445	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	30	1			51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	86	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	1			27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	57	1			19
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	34	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

01	310 N		262	-0-	-48	-0-	47	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
*06	205 N		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

01	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	615	-0-	-617	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

01	24149	X	20834	-0-	-3315	-0-	20745	3	89	9	N	81	85	1			33
02	20356	X	18983	-0-	-1373	-0-	18894	3	89	9	N	81	75	1			39
03	21917	X	17928	-0-	-3989	-0-	17854	3	74	9	N	67	73	1			33
04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	80	1			27
05	21917	X	16347	-0-	-5570	-0-	16282	3	65	9	N	59	61	1			25
06	20340	X	17039	-0-	-3301	-0-	16960	3	79	9	N	72	55	1			42

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	112	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	99	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	101	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-		-0-		-0-	4442	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	DLQ G-10		4023	-0-		4023		4023	4016	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		4422	-0-		4422		8445	4414	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		4188	-0-		4188		12633	4180	2	8	9	Y	7	10	1			1
*05	DLQ G-10		4157	-0-		4157		16790	4147	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	20738	X	3948	-0-		-16790		-0-	3939	2	9	9	Y	8	6	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		700	-0-		700		3612	700	2			Y	-0-					-0-
02	4249	X	637	-0-		-3612		-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-		-0-		-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-		-0-		-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-		-0-		-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	726	-0-		426		426	726	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	272	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		241	-0-	241	513	241	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
*06	513	X	-0-	-0-	-513	-0-					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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2393	2	3	9	Y	3	5	1			4
02	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2177	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4605	2425	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6953	2347	2	1	9	Y	1					1
*05	DLQ G-10		2447	-0-	2447	9400	2441	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*06	2700	N	2360	-0-	-340	9060	2360	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	1773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	3792	2019	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4877	1085	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		586	-0-	586	5463	586	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	744	-0-	-1956	3507	744	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	101	7			-0-
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3616	2	20	9	N	18	18	1			4
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3824	2	24	9	N	22	24	1			2
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	N	26	26	1			2
04	3510	X	3142	-0-	-368	-0-	3116	2	26	9	N	24	24	1			2
*05	3813	X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4028	2	24	9	N	22	20	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

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
01	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3476	-0-	3476	6596	3476	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3267	-0-	3267	9863	3261	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	13054	X	3191	-0-	-9863	-0-	3183	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

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
01	6541	X	5011	-0-	-1530	-0-	4998	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	3527	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1	-0-	1	3539	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	6353	2812	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		2874	-0-	2874	9227	2874	2			Y	-0-					-0-
*06	12855	X	3628	-0-	-9227	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*06	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	917	2	89	9	Y	81	66	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2559	-0-	2559	3256	2559	2			Y	-0-					-0-
*05	1600	N	1945	-0-	345	3601	1945	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2243	-0-	-757	2844	2243	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	86	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	78	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	837	2	213	9	Y	194	187	1			20
02	DLQ G-10		937	-0-	937	937	752	2	185	9	Y	168	170	1			18
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1905	770	2	198	9	Y	180	184	1			14
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	158	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
*05	DLQ G-10		449	-0-	449	2519	391	2	58	9	Y	53	33	1			20
*06	2700	N	1628	-0-	-1072	1447	1376	2	252	9	Y	229	224	1			25

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

01	62	X	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

01	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	118	-0-	-3522	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	111	-0-	-3919	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	91	-0-	-3809	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	75	75	1			7
							83	9									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141	1	1360	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	153	1	1405	3	Y	86	87	1			7
							95	9									
04	2730	X	1524	-0-	-1206	-0-	134	1	1325	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114	1	1320	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
06	2010	X	1073	-0-	-937	-0-	74	1	995	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	10	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1745	-0-	-411	-0-	8	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	10	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	63	1	338	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	DLQ G-10		864	-0-	864	1284	137	1	704	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
04	DLQ G-10		539	-0-	539	1823	99	1	421	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
*05	DLQ G-10		746	-0-	746	2569	123	1	600	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
*06	2400	N	149	-0-	-2251	318	115	1	34	9	Y	31	27	1			7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
*06	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

01	3534	X	1338	-0-	-2196	-0-	239	1	1091	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	452	1	2422	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	DLQ G-10		3225	-0-	3225	6107	522	1	2694	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	8929	533	1	2280	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12500	607	1	2954	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	13135	X	635	-0-	-12500	-0-	618	1	17	9	Y	15	14	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	T. A.		993	-0-	993	3864	993	2			Y	-0-					-0-
02	4902	X	1038	-0-	-3864	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	1289	-0-	989	989	1289	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

01	248	N	58	-0-	-190	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	286	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	315	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310 111	1 9	991	2	Y	101	96	1			11
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280 94	1 9	560	2	Y	85	87	1			9
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310 109	1 9	652	2	Y	99	97	1			11
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300 98	1 9	631	2	Y	89	89	1			11
*05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	4039	280 94	1 9	631	2	Y	85	80	1			16
*06	2700	N	678	-0-	-2022	2017	30 84	1 9	564	2	Y	76	84	1			8

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	427	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	941	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		445	-0-	445	1386	443	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	DLQ G-10		439	-0-	439	1825	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2205	N	380	-0-	-1825	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1885	1733	2			Y	-0-					-0-
*06	2700	N	1331	-0-	-1369	516	1329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	256	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4361	-0-	-623	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	164	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5024	-0-	-466	-0-	151	1	4873	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*06	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

01	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	447	1	22609	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	52	52	1			6
							1	4	57	9							
*03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1			3
							1	4	32	9							
*04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	481	1	20202	3	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
*06	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	414	1	19645	3	Y	22	23	1			2
							1	4	24	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 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
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

01	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	730	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3101	-0-	-455	-0-	561	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	706	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	619	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	100	1	3217	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	213	1	4024	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	243	1	4463	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	199	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4305	-0-	-375	-0-	231	1	4074	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	765	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	44	1	765	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	60	57	1			5
							66	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	52	49	1			8
							57	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	65	68	1			5
							72	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	48	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	111	3	Y	14	16	1			1
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

01	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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29 1 17 9		491	3	N	15	14	1			1
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22 1 17 9		365	3	N	15	15	1			1

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95 1 24 9		4775	3	Y	22	22	1			2
*02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97 1 20 9		4642	3	Y	18	18	1			2
*03	5797	X	4006	-0-	-1791	-0-	79 1 22 9		3905	3	Y	20	20	1			2
*04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	116 1 19 9		4853	3	Y	17	17	1			2
*05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	140 1 9 9		5494	3	Y	8	9	1			1
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	115 1 9 9		5764	3	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

01	1246	N	647	-0-	-599	-0-	12 1 12 9		623	3	Y	11	11	1			1
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		838	3	Y	9	9	1			1
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27 1 11 9		1328	3	Y	10	10	1			1
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		706	3	Y	9	9	1			1
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31 1		1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29 1		1465	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	7859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8890	-0-	8890	16749	8890	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8576	-0-	8576	25325	8576	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		8975	-0-	8975	34300	8975	2			Y	-0-					-0-
*06	42948	X	8648	-0-	-34300	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	174	1			85
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					97
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					105
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					110
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					129

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
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1939	3	36	9	Y	33	55	1			56
02	1932	N	1780	-0-	-152	-0-	1748	3	32	9	Y	29	54	1			31
03	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1876	3	34	9	Y	31	28	1			34
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	3	33	9	Y	30	28	1			36
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	10	9	Y	9	28	1			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1793	3	78	9	Y	71	119	1			122
02	1932	N	1695	-0-	-237	-0-	1626	3	69	9	Y	63	117	1			68
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1830	3	77	9	Y	70	61	1			77
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1860	3	75	9	Y	68	64	1			81
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85
06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1571	3	67	9	Y	61	62	1	1	6	83
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003																	
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4209	3	105	9	Y	95	160	1			164
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3973	3	94	9	Y	85	158	1			91
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4295	3	105	9	Y	95	82	1			104
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4345	3	101	9	Y	92	86	1			110
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	3	109	9	Y	99	83	1	1	6	130

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1091	2	3	9	N	3					152
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8			152
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1110	N	737	-0-	-373	-0-	733	2	4	9	N	4	4	8			152
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	135	1			32
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726																	
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2378	2	N	12					127
							13	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1990	2	11	9	N	10	91	1	3	8	43
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14	2	8			55
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	N	13	3	8			65
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80
06	1950	N	957	-0-	-993	-0-	946	2	11	9	N	10					90
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746																	
01	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	46	1	2010	2	N	-0-					45
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					45
03	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					45
04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			N	-0-					45
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					45
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	2			N	-0-					45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					14
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	2	35	9	N	32					46
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14					60
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					192
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					192
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					192
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	602	2	73	9	N	66	168	1			90

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	30					163
							33	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	5					168
							6	9									
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	45	1	683	3	Y	-0-					168
04	1080	N	529	-0-	-551	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					168
05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168
06	690	N	179	-0-	-511	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					168

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	135	3	Y	6					31
							7	9									
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					31
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					75
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	37	1	789	3	Y	7					82
							8	9									
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	66	1	990	3	Y	-0-					82
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	62	1	909	3	Y	-0-					82
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	5					13
							6	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					13
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					10
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					10
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

01	589	N	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	-0-					19
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					19
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					19
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					19

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					18
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	2					20
							2	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					20
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3					23
							3	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					23

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

01	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	61	1	1398	3	Y	-0-					43
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	56	1	1202	3	Y	13					56
							14	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					56
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					56
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					56
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	78	1	1153	3	Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	266 155	1 9	1438	3	Y	141	31	8			174
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	170 36	1 9	816	3	Y	33	19	8			188
03	1705	X	167	-0-	-1538	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					188
04	1800	X	152	-0-	-1648	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					188
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188
06	1800	X	164	-0-	-1636	-0-	10 2	1 9	152	3	Y	2					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					51
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					51
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	3	Y	-0-					51
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	3	Y	-0-					51
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	947	3	Y	4	1	8			54
06	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	105 6	1 9	1553	3	Y	5					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	127	3	Y	18					73
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4 24	1 9	82	3	Y	22	1	8			94
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	252	3	Y	7					53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	203	3	Y	9					62
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	229	3	Y	16					78
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	13 8	1 9	193	3	Y	7					85
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16 2	1 9	226	3	Y	2					87
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	10 1	1 9	151	3	Y	1					88

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					4
03	T. A.		17	-0-	17	44	1	1	16	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2 4	1 9	33	3	Y	4					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					34
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	96	3	Y	6					40
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					40
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					40
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					35
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					35
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					35
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	113	1	2616	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	101	1	2161	3	Y	9	6	8			56
							10	9									
03	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	161	1	2426	3	Y	151	121	1	2	8	84
							166	9									
04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	157	1	2302	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177	1	2583	3	Y	4	4	8			84
							4	9									
06	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	147	1	2179	3	Y	-0-					84

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3					34
							3	9									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	94	3	Y	4					38
							4	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	3					41
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	3					44
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	93	3	Y	9					55
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1					8
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	2					10
							2	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3					13
							3	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	8					24
							9	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
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	17	1	545	3	Y	1					1
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	Y	-0-	3	1			4
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	1	1			1

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
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	35	1	1098	3	Y	9					22
							10	9									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104	1	989	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	3	Y	18	12	1			29
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	Y	17	26	1			20
							19	9									
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	Y	43	17	1			62
							47	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	615	-0-	-36	-0-	25	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					19
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	504	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					20
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					20
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					20
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					20
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

01	527	N	371	-0-	-156	-0-	15	1	350	3	Y	5					28
							6	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	388	3	Y	8					36
							9	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	371	3	Y	17					53
							19	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	329	3	Y	4					57
							4	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	9					68
							10	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					4
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					1
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

01	992	X	964	-0-	-28	-0-	29	1	925	3	Y	9					18
							10	9									
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	746	3	Y	27	12	1			33
							30	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	82	1	810	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	75	1	754	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72	1	768	3	Y	16					26
							18	9									
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	58	1	714	3	Y	27	13	1			40
							30	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

01	713	N	681	-0-	-32	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					3
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	59	1	563	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	59	1	592	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	610	3	Y	21	11	1			32
							23	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	25	1	793	3	Y	2					14
							2	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	187	1	1852	3	Y	91	6	1			97
							100	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	3	Y	56	90	1			63
							62	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	10	32	1			44
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					33
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					33
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	8					41
							9	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					14
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	8	1			6
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					6
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					6
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	3	1	9	Y	1					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					7
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					7
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					7
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					7
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	47	1	1495	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
							41	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	3	Y	19	24	1			42
							21	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	74	39	1			77
							81	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	Y	30					107
							33	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	3	Y	41	52	1	1	8	95
							45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-		-0-	-0-		23	1	536	3	Y	102					168
									112	9									
02	320	N	320	-0-		-0-	-0-		14	1	299	3	Y	6	96	1			78
									7	9									
03	472	N	472	-0-		-0-	-0-		29	1	433	3	Y	9					87
									10	9									
04	660	N	426	-0-		-234	-0-		27	1	389	3	Y	9					96
									10	9									
05	521	N	521	-0-		-0-	-0-		33	1	476	3	Y	11					107
									12	9									
06	450	N	430	-0-		-20	-0-		26	1	391	3	Y	12					119
									13	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3188	-0-		-67	-0-		97	1	3072	3	Y	17	2	8			121
									19	9									
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-		273	1	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
									162	9									
03	3286	X	3205	-0-		-81	-0-		288	1	2849	3	Y	62	93	1			150
									68	9									
04	3180	X	2933	-0-		-247	-0-		262	1	2649	3	Y	20	139	1			31
									22	9									
05	3348	X	3117	-0-		-231	-0-		265	1	2821	3	Y	28	1	8			58
									31	9									
06	3240	X	2239	-0-		-1001	-0-		163	1	2022	3	Y	49	28	1	1	8	78
									54	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-		-14	-0-		6	1	135	3	Y	-0-					18
02	140	N	96	-0-		-44	-0-		4	1	92	3	Y	-0-					18
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-		8	1	120	3	Y	-0-					18
04	150	N	119	-0-		-31	-0-		8	1	111	3	Y	-0-					18
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-		9	1	127	3	Y	-0-					18
06	120	N	115	-0-		-5	-0-		7	1	108	3	Y	-0-					18

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	X	885	-0-		-0-	-0-		37	1	848	3	Y	-0-					14
02	700	N	366	-0-		-334	-0-		16	1	350	3	Y	-0-					14
03	713	N	-0-	-0-		-713	-0-						Y	-0-					14
04	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					14
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-						Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					3
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	2					5
							2	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					31
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					31
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
06	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					31
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					31
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					31
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	230	-0-	-452	-0-	7	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					81
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					81
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	15					16
							17	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					16
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					16

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	12	1	389	3	Y	10					11
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	8	4	1			11
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					129
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	10	74	1			65
							11	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	12					77
							13	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2					79
							2	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	221	3	Y	8					92
							9	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	15	1	489	3	Y	10					59
							11	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	90	88	1			61
							99	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	440	3	Y	3					64
							3	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	43	1	432	3	Y	28					92
							31	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	29	77	1			44
							32	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	60					104
							66	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	135	1	3112	3	Y	51	2	8			147
							56	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	3	Y	49	1	8			195
							54	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	220	1	3309	3	Y	12					207
							13	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	214	1	3130	3	Y	47	2	8			252
							52	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270	1	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
							61	9									
*06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	219	1	3260	3	Y	31					186
							34	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
01	899	X	670	-0-	-229	-0-	21	1	649	3	Y	-0-					22
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	23	1	8			44
							25	9									
03	837	X	520	-0-	-317	-0-	46	1	455	3	Y	17					61
							19	9									
04	720	X	681	-0-	-39	-0-	60	1	603	3	Y	16					77
							18	9									
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48	1	508	3	Y	14	1	8			90
							15	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					4
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					4
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	13	1	190	3	Y	2					6
							2	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	Y	29					49
							32	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	38	1			17
							7	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	19					36
							21	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	22	33	1			25
							24	9									
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	203	3	Y	16					41
							18	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	290	3	Y	9	42	1			8
							10	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

01	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

01	744	N	713	-0-	-31	-0-	29	1	678	3	Y	5					45
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					45
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	Y	-0-					45
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					45
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	Y	3					48
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	4					7
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	3					4
							3	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					6
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	5					20
							6	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					20
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	16	1			4
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	3	Y	20					24
							22	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	29					97
							32	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					97
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					97
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					97
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	154	3	N	3					103
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42	1	1333	3	Y	70	92	1	1	8	49
							77	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1122	3	Y	48					97
							53	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	Y	46	84	1			59
							51	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	70					129
							77	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	80	1	999	3	Y	21					95
							23	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	782	3	Y	6					30
							7	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	1					31
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					31
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	44	1	642	3	Y	6					37
							7	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					59
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					59
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					59
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					59
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					59

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	21	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	9					9
							10	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	61	1	604	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					18

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	13	1	413	3	Y	28	14	1			20
							31	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	18					38
							20	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	353	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	25	1	254	3	Y	11					35
							12	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	9					25
							10	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	37	1	849	3	Y	66	9	8			142
							73	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	37	62	1	4	8	113
							41	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	791	3	Y	25	73	1	3	8	62
							28	9									
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	770	3	Y	38	3	8			97
							42	9									
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	41	1	608	3	Y	12					134
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	216	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					9

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	17	30	1			12
							19	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	12					24
							13	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	328	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	293	3	Y	15					28
							17	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	23					29
							25	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					54
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					54
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					54
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1					2
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					2

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
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	23	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	68	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	52	1	640	3	Y	1					1
							1	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
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	15	1	484	3	Y	5					31
							6	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	47	46	1			32
							52	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	43	1	427	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	412	3	Y	15					49
							17	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	32					55
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	1					7
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			7
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	1					8
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	3					11
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	9	1	8			13
							10	9									

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
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	583	3	Y	-0-					15
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					16
							1	9									
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					16
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	314	3	Y	2					18
							2	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					62

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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	Y	4	1	8			43
							4	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	488	3	Y	24	2	8			65
							26	9									
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	48	1	473	3	Y	11					76
							12	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	16					92
							18	9									
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					102

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	3	Y	-0-					18
02	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	3	Y	-0-					18
03	T. A.		148	-0-	148	856	9	1	133	3	Y	5					23
							6	9									
04	T. A.		233	-0-	233	1089	15	1	215	3	Y	3					26
							3	9									
05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									
06	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	14	1	213	3	Y	5					39
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	41					41
							45	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	11	33	1			19
							12	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	23					42
							25	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-	34	1			8
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	268	3	Y	33	6	1			35
							36	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	7					8
							8	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	38	7	1			39
							42	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					39
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	32	1			7
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	14	1			19
							17	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6					7
							7	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

01	310	N	268	-0-	-42	-0-	11	1	249	3	Y	7					62
							8	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	238	3	Y	1					63
							1	9									
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					63
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					63
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					9
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					9
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					9
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					3
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	2	1			2

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					77
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					77
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					77
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					77

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	46	1	437	3	Y	12	17	1	1	8	7
							13	9									
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	508	3	Y	13					20
							14	9									
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	44	1	446	3	Y	10	19	1			11
							11	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	29	1	364	3	Y	8	18	1			11
							9	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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	15					15
							17	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					15
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					15
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	Y	1					16
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	3	Y	43	37	1	2	8	52
							47	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	3	Y	39	66	1	3	8	22
							43	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	133	1	1320	3	Y	23					45
							25	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	24	43	1			26
							26	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
							24	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	3	Y	43	40	1	1	8	48
							47	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	35	1	1105	3	Y	27	91	1	1	8	54
							30	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1162	3	Y	40	68	1	3	8	23
							44	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	3	Y	28					51
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	3	Y	37	48	1			40
							41	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
							29	9									
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	902	3	Y	7	56	1	1	8	14
							8	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	42	1	1334	3	Y	18	34	1	1	8	28
							20	9									
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	134	1	1273	3	Y	23	36	1	2	8	13
							25	9									
03	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	141	1	1395	3	Y	59					72
							65	9									
04	1830	X	1173	-0-	-657	-0-	103	1	1041	3	Y	26	68	1			30
							29	9									
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
							43	9									
06	1560	X	897	-0-	-663	-0-	67	1	829	3	Y	1	59	1			9
							1	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1719	3	Y	4	4	8			92
							4	9									
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
03	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	68	1	1026	3	Y	9	1	8			110
							10	9									
04	1740	X	1019	-0-	-721	-0-	65	1	948	3	Y	5					115
							6	9									
05	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					115
06	1740	X	1284	-0-	-456	-0-	80	1	1193	3	Y	10					125
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	14	1	269	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	15	1	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
							46	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	28	22	1			28
							31	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	11	1	229	3	Y	5					10
							6	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	289	3	Y	4	10	1			4
							4	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	404	1	1776	3	Y	80	13	8			169
							88	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	318	1	1513	3	Y	24	73	1	4	8	116
							26	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	1	75	1	1	8	41
							1	9									
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	51	1	740	3	Y	-0-					41
05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
							7	9									
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					35
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					35
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					52
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

01	7688	X	4137	-0-	-3551	-0-	365 62	1 9	3710	3	Y	56	165	1	3	8	69
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	649 59	1 9	2749	3	Y	54	3	8			120
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	752 86	1 9	3599	3	Y	78	1	8			197
04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	692	1	2780	3	Y	-0-					197
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713 30	1 9	3341	3	Y	27	4	8			220
06	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	573 37	1 9	3174	3	Y	34	2	8			252

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

01	620	X	376	-0-	-244	-0-	12	1	364	3	Y	-0-	2	1			1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	32	1	728	3	Y	3					3
							3	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					3
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	2	1			1

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
01	868	X	719	-0-	-149	-0-	30	1	682	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					6
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					6
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					6
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	34	1	499	3	Y	-0-	13	1			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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	139	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					16
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	4					20
							4	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					20
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	16	1			11

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	6	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	668	3	Y	20	15	1			15
							22	9									
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	43	1	405	3	Y	8					23
							9	9									
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	39	1	388	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	38	1	381	3	Y	9					26
							10	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	7					28
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	23	1	712	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	68	1	645	3	Y	30	84	1	2	8	54
							33	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	62	1	617	3	Y	27					81
							30	9									
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	60	1	604	3	Y	25	73	1			33
							28	9									
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	Y	56	53	1	1	8	49
							62	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	81	1	1860	3	Y	21	65	1	1	8	20
							23	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1803	3	Y	40	2	8			58
							44	9									
03	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	122	1	1830	3	Y	5	1	8			62
							6	9									
04	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	107	1	1572	3	Y	3					65
							3	9									
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	118	1	1750	3	Y	6	45	1			35
							7	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 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
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-

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
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					10
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	50	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	10	1	8			16
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

01	124	X	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					32
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					32
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					32
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					32
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					32

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

01	527	X	472	-0-	-55	-0-	14	1	446	3	Y	11					18
							12	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38	1	356	3	Y	20	14	1			24
							22	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	315	3	Y	11					35
							12	9									
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	32	1	321	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	18	41	1			16
							20	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

01	837	X	462	-0-	-375	-0-	14	1	434	3	Y	13	23	1			9
							14	9									
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	52	1	489	3	Y	4					13
							4	9									
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	53	1	529	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	9					10
							10	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	3	Y	23	13	1			24
							25	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1503	3	Y	27	19	1			32
							30	9									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	145	1	1437	3	Y	-0-					32
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	3	Y	18	26	1			24
							20	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	139	1	1729	3	Y	48	46	1	2	8	63
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	18	1	418	3	Y	2	1	8			53
							2	9									
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	10	1	209	3	Y	3					56
							3	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					56
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					56
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	3					59
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					1
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1
03	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	12	1	176	3	Y	26					27
							29	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
							63	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	40	1			44

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
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	3					3
							3	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	8	2	1			9
							9	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
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	21	1	480	3	Y	3					3
							3	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	2	1			1

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
01	806	X	621	-0-	-185	-0-	26	1	593	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	27					53
							30	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					63

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
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	6	1	147	3	Y	20					20
							22	9									
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	6	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	4					27
							4	9									
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	89	3	Y	6					33
							7	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	22	1			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					182
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					182
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-					182
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	32	1	323	3	N	-0-					182
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	22	1	272	3	N	7	62	1			127
							8	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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	64	1	634	3	Y	-0-					10
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	581	3	Y	5					15
							6	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	568	3	Y	10	1	8			16
							11	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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					1
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					1
03	465	X	253	-0-	-212	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
06	540	X	372	-0-	-168	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					1

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
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	4					5
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	2					7
							2	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	3	Y	-0-					7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	3	Y	-0-					7
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-					7

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
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	19	1	603	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	52	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	531	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	49	1	491	3	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	482	3	Y	3					14
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					43
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					43
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					43

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	306	3	Y	6					6
							7	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	320	1	909	3	Y	8	1	8			57
							9	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	236	1	707	3	Y	4					61
							4	9									
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					61
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					61
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					61

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

01	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					12
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					12
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	3	Y	5					18
							6	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	5					23
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	172	3	Y	29	37	1			29
							32	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	7					36
							8	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	154	3	Y	37					73
							41	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	Y	27					100
							30	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	25	74	1			73
							28	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					5
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					5
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

01	868	N	731	-0-	-137	-0-	218	1	465	3	Y	44					48
							48	9									
02	1092	N	873	-0-	-219	-0-	199	1	666	3	Y	7	21	1	1	8	33
							8	9									
03	868	N	326	-0-	-542	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	21	1			12
04	720	N	286	-0-	-434	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					12
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					12

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

01	806	X	690	-0-	-116	-0-	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1860	-0-	-1054	-0-	270	1	1579	3	Y	10	63	1	3	8	26
							11	9									
02	1848	N	1512	-0-	-336	-0-	209	1	1300	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
03	2046	N	805	-0-	-1241	-0-	50	1	749	3	Y	5					33
							6	9									
04	1800	N	844	-0-	-956	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					33
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3					36
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

01	744	N	598	-0-	-146	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	Y	-0-					2
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	3	N	-0-					57
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	5	5	8			57
							6	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	14	1	206	3	N	-0-					57
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					57
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					57

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
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	20	1	632	3	Y	-0-					1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	54	1	539	3	Y	-0-					1
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	52	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	-0-					-0-

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
01	961	X	578	-0-	-383	-0-	24	1	553	3	Y	1					5
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2					7
							2	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	1					8
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	1					9
							1	9									

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
01	1767	N	866	-0-	-901	-0-	277	1	589	3	Y	-0-	39	1			11
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-					11
03	1922	X	428	-0-	-1494	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					11
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					11
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11
06	840	X	350	-0-	-490	-0-	22	1	327	3	Y	1					12
							1	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
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	218	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					5
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					5
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					5
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	10	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4494	3	Y	50	22	8			158
							55	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	190	1	4085	3	Y	28	10	8			176
							31	9									
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	282	1	4243	3	Y	29	142	1	8	8	55
							32	9									
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	244	1	3567	3	Y	29	5	8			79
							32	9									
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									
06	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	228	1	3388	3	Y	20					100
							22	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	66	1	2087	3	Y	3	2	8			108
							3	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	Y	49	3	8			154
							54	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1992	3	Y	-0-					154
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	52	91	1			115
							57	9									
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	143	1	1779	3	Y	1	1	8			115
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	7	1	215	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					5

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
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	404	1	2193	3	Y	22	27	1	8	8	23
							24	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	286	1	1512	3	Y	10	4	8			29
							11	9									
03	3162	X	1705	-0-	-1457	-0-	106	1	1599	3	Y	-0-					29
04	3060	X	1253	-0-	-1807	-0-	80	1	1171	3	Y	2					31
							2	9									
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31
06	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	63	1	938	3	Y	11					42
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	23	1			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	599	3	Y	-0-					2
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-	1	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					1

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
01	713	X	536	-0-	-177	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					8
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	5	1			3
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					3
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					3

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
01	682	X	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					41
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					41
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					41
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	Y	12					53
							13	9									
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									
*06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	3	Y	9	43	1			57
							10	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
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	726	-0-	-266	-0-	22	1	685	3	Y	17					28
							19	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	48	2	8			74
							53	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	3	Y	-0-					74
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-	44	1			30
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	1	1	8			30
							1	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
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	Y	-0-					13
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	123	1	1165	3	Y	19	1	8			31
							21	9									
03	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	126	1	1245	3	Y	-0-					31
04	1560	X	1419	-0-	-141	-0-	124	1	1255	3	Y	36	19	1			48
							40	9									
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	99	1	1232	3	Y	1	1	8			48
							1	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	849	-0-	-670	-0-	118	1	728	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
03	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	28	1	416	3	Y	-0-	7	1			4
04	810	N	605	-0-	-205	-0-	38	1	560	3	Y	6					10
							7	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	11					26
							12	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	6					15
							7	9									
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
03	992	X	924	-0-	-68	-0-	84	1	831	3	Y	8					13
							9	9									
04	960	X	917	-0-	-43	-0-	82	1	832	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	9									
06	960	X	640	-0-	-320	-0-	47	1	579	3	Y	13	10	1			12
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	6	37	1			5
							7	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					5
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					5

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	36	1			5
							6	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					5
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					5

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	374	1	1380	3	Y	13	52	1	6	8	23
							14	9									
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	Y	8	3	8			28
							9	9									
03	1674	X	293	-0-	-1381	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					28
04	1710	X	277	-0-	-1433	-0-	17	1	254	3	Y	5					33
							6	9									
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33
06	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	68	1	1017	3	Y	20					53
							22	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1045	-0-	-102	-0-	43	1	995	3	Y	6	1	8			54
							7	9									
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					54
03	1209	X	805	-0-	-404	-0-	50	1	755	3	Y	-0-					54
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					54
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									
06	1020	X	811	-0-	-209	-0-	51	1	759	3	Y	1					89
							1	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	241	1	850	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	1116	N	555	-0-	-561	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					53
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	49	1	493	3	Y	1	32	1			22
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	17	1	547	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	46	1	460	3	Y	2					10
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					10
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					10

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					7
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					7
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					7
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	4	1			3
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	573	3	40	9	Y	36	26	1	2	8	30
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2	2	8			30
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					30
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	236	3	6	9	Y	5	4	8			51
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	4	8			55
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					55
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					55
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					55

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	323	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	84	1	1649	3	Y	89	111	1	1	8	35
							98	9									
02	1456	X	1274	-0-	-182	-0-	64	1	1173	3	Y	34	50	1	1	8	18
							37	9									
03	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	50	1	963	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	50	1	1007	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									
06	990	N	743	-0-	-247	-0-	20	1	721	3	Y	2	11	1			3
							2	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	3					3
							3	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3	2	1			4
							3	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
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	22	1	505	3	Y	3					47
							3	9									
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					47
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					47
04	510	N	316	-0-	-194	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					47
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	281	3	Y	1					60
							1	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2022	3	2	9	N	2					149
02	2016	X	1731	-0-	-285	-0-	1708	3	23	9	N	21	87	1			83
03	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	2196	3	8	9	N	7					90
04	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1764	3	3	9	N	3					93
05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	N	10					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	778	-0-	-214	-0-	23	1	719	3	Y	33					48
							36	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	5	37	1			16
							6	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	Y	21					37
							23	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	60	1	610	3	Y	12	34	1			15
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	48	1	599	3	Y	11	40	1			10
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1077	-0-	-256	-0-	51	1	997	3	Y	26	39	1	1	8	10
							29	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	9	14	1	1	8	4
							10	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	45	1	863	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	22	1	812	3	Y	1	32	1			2
							1	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
01	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	58	1	1131	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	58	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1588	3	Y	64					64
							70	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	191	3	N	-0-					93
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					93
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			93
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	135	3	Y	1					1
							1	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

01	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	41	1	1301	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	3	Y	-0-					214
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	-0-					214
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1331	3	Y	1	1	8			214
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

01	1674	X	837	-0-	-837	-0-	40	1	790	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	39	1	717	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	41	1	782	3	Y	6					6
							7	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	732	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	21	1	778	3	Y	-0-	3	1			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

01	310	X	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	243 153	1 9	4712	3	Y	139	170	1	2	8	54
02	4872	X	4396	-0-	-476	-0-	213 255	1 9	3928	3	Y	232	160	1	2	8	124
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	232 154	1 9	4045	3	Y	140	124	1			140
04	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	173 156	1 9	3471	3	Y	142	243	1			39
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178 99	1 9	3579	3	Y	90	1	8			128
06	4950	X	2784	-0-	-2166	-0-	71 98	1 9	2615	3	Y	89	122	1	1	8	94

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	291	3	Y	1	1	8			1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	295	3	Y	2	1	1			2
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	13 14	1 9	203	3	Y	13	1	1			14
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16 2	1 9	228	3	Y	2					16
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	21 1	1 9	303	3	Y	1					17
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	219	3	Y	16					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

01	806	X	678	-0-	-128	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	35	1	431	3	Y	2					2
							2	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	461	1	2381	3	Y	52	59	1	1	8	51
							57	9									
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	479	1	1668	3	Y	58	59	1	2	8	48
							64	9									
03	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	567	1	1861	3	Y	51	65	1			34
							56	9									
04	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	508	1	1698	3	Y	38					72
							42	9									
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12
06	2400	N	1236	-0-	-1164	-0-	33	1	1196	3	Y	6					18
							7	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373	1	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143
							153	9									
02	4760	X	1005	-0-	-3755	-0-	90	1	852	3	Y	57	116	1	2	8	82
							63	9									
03	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	298	1	2956	3	Y	26	1	8			107
							29	9									
04	5520	X	3409	-0-	-2111	-0-	296	1	2984	3	Y	117	87	1			137
							129	9									
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									
06	5400	X	2794	-0-	-2606	-0-	206	1	2556	3	Y	29	122	1	4	8	69
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733	1	6872	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
02	7280	X	6532	-0-	-748	-0-	726	1	5784	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
03	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	891	1	6637	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	712	1	6426	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	7380	X	4914	-0-	-2466	-0-	130	1	4776	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

01	11842	X	11445	-0-	-397	-0-	351	1	11094	3	Y	-0-					5
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	993	1	9402	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1050	1	10400	3	Y	-0-	9	1			9
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	984	1	9950	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8
*06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	771	1	9581	3	Y	3	4	1			7
							3	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					48
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	291	3	52	9	N	47	1	8			94
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					37
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					44

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	108	2			N	-0-					48
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					48
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					50

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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					86
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					86
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					86
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					91

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					47
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					49
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	N	3					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					61

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	2	11	9	N	10					88
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					88
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					93
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1597	2	14	9	N	13					128

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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					48
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					56
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2235	2	6	9	N	5					61
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					141
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					141
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					141
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	2	482	9	N	438	622	1			295
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	237	2	488	9	N	444	342	1			397
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	51	2	301	9	N	274	333	1			338
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	2	545	9	N	495	515	1			318
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	163	2	678	9	N	616	692	1			327

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					44
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4528	2	24	9	N	22					66
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					71
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					93
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	N	20					149

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					91
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					91
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					98
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					110

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3	103	1			32
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					32
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					37
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	813	2	2	9	N	2					39
05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41
06	1680	N	757	-0-	-923	-0-	756	2	1	9	N	1					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	128	1			45
02	560	N	251	-0-	-309	-0-	237	2	14	9	N	13					58
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	97	2	52	9	N	47					105
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	149	2	25	9	N	23					128
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	83	2	11	9	N	10					168

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	96	1			32
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	573	2	4	9	N	4					36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					52
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8					44
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					45
03	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	2			Y	-0-					45
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					52

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					48
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					48
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					53

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					31
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	97	1			71
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					71
03	1116	N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-					71
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					87
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					114

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	205	-0-	-2895	2739	194	2	11	9	Y	10	70	1			39
02	2772	N	33	-0-	-2739	-0-	33	2			Y	-0-					39
03	682	N	75	-0-	-607	-0-	62	2	13	9	Y	12					51
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	5	1	10	9	Y	9					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					67

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					41
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					45
03	1550	N	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					45
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					45
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	106	1			47
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	1115	2	10	9	N	9					56
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					66
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	N	8					74
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	107	1			13
02	560	X	388	-0-	-172	-0-	384	2	4	9	Y	4					17
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					17
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					25

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					76
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					76
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					78
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					81
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1472	2	68	9	Y	62					222
02	1540	X	1317	-0-	-223	-0-	1277	2	40	9	Y	36					258
03	1705	X	1183	-0-	-522	-0-	1133	2	50	9	Y	45	162	1			141
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2171	2	62	9	Y	56					197
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90
*06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28					118

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4					85
02	672	N	298	-0-	-374	-0-	296	2	2	9	N	2					87
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	368	2	1	9	N	1					88
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					98

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
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1925	1150	2	15	9	Y	14					127
02	2800	N	922	-0-	-1878	47	922	2			Y	-0-					127
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1066	2	9	9	Y	8					135
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	Y	19					154
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					191

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	480	2	504	9	N	458	509	1			132
02	1204	N	619	-0-	-585	-0-	276	2	343	9	N	312	322	1			122
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	2	362	9	N	329	324	1			127
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	197	2	510	9	N	464	503	1			88
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	567	2	352	9	N	320	336	1			117

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3	55	1			22
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	426	2	2	9	N	2					24
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	277	2	10	9	N	9					33
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					40

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	2	237	9	N	215	270	1			238
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	28	2	124	9	N	113	170	1			181
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	2	194	9	N	176	171	1			186
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	27	2	176	9	N	160	170	1			176
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	9	N	158					288

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					34
02	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-					34
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	N	4					38

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					51
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4	5			47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	589	-0-	-625	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					59
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					59
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					63

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					90
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					113
03	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1485	2	17	9	N	15					128
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					156
05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	708	2	6	9	N	5					175

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

01	1966	N	992	-0-	-974	-0-	992	2			Y	-0-					65
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					66
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					66
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					73

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					63
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	272	2	6	9	N	5					68
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	420	2	6	9	N	5					73
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					75
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	367	2	7	9	N	6					83

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					91
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	374	2	6	9	N	5					96
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					104
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					114

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
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	2	15	9	Y	14	14	1			24
02	3948	X	3667	-0-	-281	-0-	3655	2	12	9	Y	11	14	1			21
03	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4340	2	7	9	Y	6	14	1			13
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					18
05	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4373	2	3	9	Y	3	8	1			13
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	9	Y	2					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

01	1971	X	272	-0-	-1699	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					112
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					114
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					122
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					122
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					125

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					57
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					59
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					59
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					59
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	321	2	4	9	N	4					67

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

01	3100	N	919	-0-	-2181	59	913	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	2727	N	2668	-0-	-59	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					7
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	3	1			6
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					7

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					46
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					46
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-					46
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					46
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					107
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	2	69	9	N	63					170
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	434	2	66	9	N	60					230
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	298	2	43	9	N	39	147	1			122
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					150

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2273	-0-	-827	1414	2273	2			N	-0-					68
02	2792	X	1378	-0-	-1414	-0-	1378	2			N	-0-					68
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					68
04	1830	X	990	-0-	-840	-0-	984	2	6	9	N	5					73
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73
06	1830	X	1208	-0-	-622	-0-	1196	2	12	9	N	11					84

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	888	-0-	-2212	366	846	2	42	9	Y	38	34	1			30
02	1288	N	471	-0-	-817	-0-	435	2	36	9	Y	33	34	1			29
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2021	2	37	9	Y	34	34	1			29
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	Y	23					52
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	318	2	35	9	Y	32	38	1			46
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					63

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1879	-0-	-1221	5084	1867	2	12	9	Y	11	11	1			14
02	2800	N	1592	-0-	-1208	3876	1580	2	12	9	Y	11	11	1			14
03	3100	N	1664	-0-	-1436	2440	1658	2	6	9	Y	5	11	1			8
04	3000	N	1114	-0-	-1886	554	1110	2	4	9	Y	4					12
*05	2076	N	1522	-0-	-554	-0-	1519	2	3	9	Y	3	4	1			11
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					13

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					201
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	Y	10	158	1			53
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	101	2	86	9	Y	78					131
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	159	2	146	9	Y	133	164	1			100
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	2	100	9	Y	91					276

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					159
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10	145	1			24
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	987	2	1	9	N	1					25
04	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					25
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					37

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	4275	585	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	12	1			5
02	1288	X	1268	-0-	-20	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	1426	X	906	-0-	-520	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	960	X	618	-0-	-342	-0-	608	2	10	9	Y	9					14
05	1395	N	621	-0-	-774	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			13
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					14

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	3	5			75

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					71
02	1484	N	812	-0-	-672	-0-	802	2	10	9	N	9					80
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1207	2	4	9	N	4					84
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					89
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					95

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

01	3100	N	1339	-0-	-1761	310	1296	2	43	9	Y	39	37	1			37
02	1242	N	932	-0-	-310	-0-	897	2	35	9	Y	32	37	1			32
03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	843	2	30	9	Y	27	37	1			22
04	1290	N	272	-0-	-1018	-0-	250	2	22	9	Y	20					42
05	1023	N	176	-0-	-847	-0-	157	2	19	9	Y	17	27	1			32
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	Y	20					52

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

01	3100	N	1848	-0-	-1252	5736	1830	2	18	9	Y	16	16	1			7
02	2800	N	2517	-0-	-283	5453	2499	2	18	9	Y	16	16	1			7
03	3100	N	1845	-0-	-1255	4198	1828	2	17	9	Y	15	16	1			6
04	3000	N	2000	-0-	-1000	3198	1988	2	12	9	Y	11					17
*05	3100	N	1857	-0-	-1243	1955	1835	2	22	9	Y	20	27	1			10
*06	3000	N	1841	-0-	-1159	796	1835	2	6	9	Y	5					15

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

01	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12326	2	61	9	Y	55	51	1			105
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11022	2	56	9	Y	51	51	1			105
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12584	2	44	9	Y	40	51	1			94
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12443	2	39	9	Y	35					129
*05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12188	2	1	9	Y	1	65	1			65
*06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12188	2	35	9	Y	32					97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	813	-0-	-1167	-0-	812	2	1	9	Y	1	162	1			26
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14					40
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	487	2	10	9	Y	9					49
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16					65
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		827	-0-	827	827	825	2	2	9	Y	2					2

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	738	-0-	-2362	2950	738	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1319	1169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	394	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2487	N	2093	-0-	-394	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					102
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					102
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					118
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					120

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	353	2	1	9	N	1					90
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	N	4					107

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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	127	1			43
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			N	-0-					43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					43
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	1068	2			N	-0-					43

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
01	3100	N	1529	-0-	-1571	3512	1521	2	8	9	Y	7	44	1			45
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2182	1464	2	6	9	Y	5					50
03	3100	N	1514	-0-	-1586	596	1514	2			Y	-0-					50
04	2013	N	1417	-0-	-596	-0-	1414	2	3	9	Y	3					53
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	648	2	9	9	Y	8					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					26
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					27
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	98	1			37
02	1568	X	1205	-0-	-363	-0-	1205	2			Y	-0-					37
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					48
04	1350	X	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					48
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83
06	1410	X	1372	-0-	-38	-0-	1329	2	43	9	Y	39					122

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	506	-0-	-194	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	463	-0-	-560	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	218	-0-	-772	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					64
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					64
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					64
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2615	-0-	-485	7074	2612	2	3	9	Y	3					71
02	2800	N	1930	-0-	-870	6204	1928	2	2	9	Y	2					73
03	3100	N	816	-0-	-2284	3920	813	2	3	9	Y	3					76
04	3000	N	776	-0-	-2224	1696	772	2	4	9	Y	4					80
05	2139	N	227	-0-	-1912	-0-	227	2			Y	-0-					80
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8	61	1			52
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					52
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					52
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					56
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	639	2	22	9	N	20					76
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	6					82

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					25
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					30
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					30
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					32
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					38

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2508	2	7	9	N	6					32
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2465	2	6	9	N	5					37
03	2945	N	2160	-0-	-785	-0-	2158	2	2	9	N	2					39
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1					40
*05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					40
*06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					41

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					83
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					83
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					83
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	54	1			46
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	869	2	1	9	N	1					47
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	754	2	1	9	N	1					48
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	590	2	4	9	N	4					52
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					58

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	621	-0-	-895	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					41

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
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	N	8	44	1			66
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					82
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					82
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					82
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82

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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					67
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					67
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					67
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					67
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
06	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	63	1			19
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					19
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1403	2	14	9	N	13					38

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					55
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					55
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					55
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1498	2	8	9	N	7					62
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					37
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					37
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					37
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1391	2	2	9	N	2					39
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1204	2	4	9	N	4					44

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1629	-0-	-1471	3764	1629	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1419	-0-	-1381	2383	1419	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1358	-0-	-1742	641	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1228	-0-	-641	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					33
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					34

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	2	14	9	N	13					124
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					131
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1712	2	3	9	N	3					134
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					136
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1389	2	2	9	N	2					141

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
01	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82
02	2800	N	4398	-0-	1598	8863	4398	2			Y	-0-					82
03	3100	N	2026	-0-	-1074	7789	2026	2			Y	-0-					82
04	3000	N	2078	-0-	-922	6867	2078	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82
*06	7213	X	1723	-0-	-5490	-0-	1723	2			Y	-0-					82

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
01	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	2057	2			N	-0-					66
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	2219	2			N	-0-					66
03	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2569	2			N	-0-					66
04	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					66
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66
06	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1950	2	3	9	N	3					69

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
01	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					53
02	2296	X	1879	-0-	-417	-0-	1879	2			N	-0-					53
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					53
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-					53
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			N	-0-					53

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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					79
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1113	2	8	9	N	7					86
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1103	2	4	9	N	4					90
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					90
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1036	2	8	9	N	7					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					53
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					53
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					53
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					53

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					95
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					95
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					95
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					95
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20130	X	3174	-0-	-16956	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
*06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1776	-0-	-1324	3999	1769	2	7	9	Y	6					17
02	2800	N	1657	-0-	-1143	2856	1649	2	8	9	Y	7					24
03	3100	N	1699	-0-	-1401	1455	1686	2	13	9	Y	12					36
04	3000	N	1749	-0-	-1251	204	1740	2	9	9	Y	8					44
*05	1926	N	1722	-0-	-204	-0-	1715	2	7	9	Y	6					50
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					50

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3644	-0-	544	1436	3644	3			N	-0-					-0-
02	4806	X	3370	-0-	-1436	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					18
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	2	N	-0-					18
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1913	2	N	10					28
							11	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	15	1	1853	2	N	5					33
							6	9									
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1943	2	N	7					40
							8	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	11	1	1509	2	N	-0-					40

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

*01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	2	N	67					150
							74	9									
*02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	2	N	1	146	1			5
							1	9									
*03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	5					10
							6	9									
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	2	N	48					58
							53	9									
*05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	14	1	2211	2	N	52					110
							57	9									
*06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2172	2	N	-0-	97	1			13

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					12
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	N	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					12
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	N	-0-					12
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					12
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					12

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1170	2	N	-0-					15
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	N	-0-					15
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	-0-					15
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					15
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					15

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	15	1	2298	2	N	170	177	1			-0-
							187	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	15	1	2394	2	N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	14	1	2062	2	N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	22					22
							24	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	12					45
							13	9									
02	1288	N	122	-0-	-1166	-0-	1	1	119	2	N	2	45	1			2
							2	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	14	1	2516	2	N	-0-					13
02	2744	X	1865	-0-	-879	-0-	10	1	1814	2	N	37					50
							41	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2481	2	N	2	50	1			2
							2	9									
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	12	1	1888	2	N	11					13
							12	9									
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	2	N	-0-					13
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					3
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	N	27					30
							30	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	N	60					90
							66	9									
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	N	4	92	1			2
							4	9									
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	2	N	38					40
							42	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	N	-0-					10
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	14	1	1207	2	N	43					53
							47	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	70					123
							77	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	N	59					182
							65	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	49	189	1			42
							54	9									
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					42

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	N	-0-					55
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	14	1	500	2	N	-0-					55
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					55
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	N	-0-					55
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-					55
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	2	N	-0-					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	45					65
							50	9									
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	14	1	1439	2	N	16	74	1			7
							18	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	10					17
							11	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	21					38
							23	9									
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	N	-0-					38
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					38

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	2	N	20					47
							22	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	14	1	2193	2	N	36	81	1			2
							40	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	13					15
							14	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	22					37
							24	9									
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	14	1	2268	2	N	24					61
							26	9									
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	13	1	2214	2	N	-0-	61	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	N	-0-					115
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2383	2	N	-0-					115
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	N	-0-					115
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-					115
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	-0-					115
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	2	N	-0-					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					73
02	616	N	263	-0-	-353	-0-	263	2			N	-0-					73
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	884	2	30	9	N	27					100
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22	2	8			120
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	11	2	6	9	N	5					130

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					10
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					10
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					10
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					10
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					10
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			12
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1367	2	21	9	N	19					46
02	1512	X	1158	-0-	-354	-0-	1158	2			N	-0-					46
03	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1375	2	18	9	N	16					62
04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1280	2	3	9	N	3					65
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75
06	1350	X	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	965	-0-	-295	-0-	29	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8					125
							9	9									
02	2800	N	3659	-0-	859	859	68	1	3571	3	Y	18					143
							20	9									
03	3100	N	4084	-0-	984	1843	73	1	3992	3	Y	17					160
							19	9									
04	3000	N	3867	-0-	867	2710	73	1	3783	3	Y	10					170
							11	9									
05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-					170
*06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	65	1	3631	3	Y	-0-					170

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					27
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					27
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	2					29
							2	9									
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	3	Y	38					67
							42	9									
*04	3000	N	3242	-0-	242	242	61	1	3161	3	Y	18					85
							20	9									
*05	1812	N	1570	-0-	-242	-0-	29	1	1533	3	Y	7					92
							8	9									
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	22	1	1198	3	Y	-0-	75	1			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	18	1	935	3	N	44					129
							48	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	3	N	31					160
							34	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1118	3	N	29					189
							32	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	10					199
							11	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	17	1	961	3	N	31	182	1			53
							34	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	N	-0-					23
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	26	1	863	3	N	-0-					23
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	N	-0-					23
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	30	1	974	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

*12	3100	N	3711	-0-	611	611	70	1	3618	3	Y	21					21
							23	9									
*01	3100	N	3625	-0-	525	1136	70	1	3544	3	Y	10					31
							11	9									
*02	2800	N	2715	-0-	-85	1051	51	1	2654	3	Y	9					40
							10	9									
*03	3359	X	2308	-0-	-1051	-0-	40	1	2231	3	Y	34					74
							37	9									
*04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	10					84
							11	9									
*05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	6					90
							7	9									
*06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	-0-	90	1			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									
02	3220	X	2646	-0-	-574	-0-	50	1	2593	3	Y	3					163
							3	9									
03	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	46	1	2560	3	Y	14					177
							15	9									
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	43	1	2237	3	Y	7					184
							8	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	40	1	2232	3	Y	-0-					187

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119 34	1 9	3855	3	N	31					195
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	77 52	1 9	2473	3	N	47					242
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	142 26	1 9	4603	3	N	24	189	1			77
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	3490	3	N	38					115
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113 48	1 9	3663	3	N	44					159
06	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	80 1	1 9	2593	3	N	1					160

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2192	2	21	9	N	19	7	8			245
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12					257
03	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2403	2	17	9	N	15					272
04	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	1776	2	11	9	N	10	150	1	3	8	129
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1724	2	25	9	N	23	5	8			159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		133	-0-	133	279	133	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87
*06	499	X	154	-0-	-345	-0-	154	2			N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	404	-0-	-154	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01	651	N	374	-0-	-277	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	588	X	85	-0-	-503	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27
*06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			60
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1180	-0-	1180	1516	1179	2	1	9	N	1	1	8			23
02	14B2	EXT	480	-0-	480	1996	480	2			N	-0-					23
03	2264	X	268	-0-	-1996	-0-	268	2			N	-0-					23
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			N	-0-					23
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					23
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					82
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					82
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					82
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					121
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					121
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					121
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	2	59	9	N	54	152	1			23
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4781	2	15	9	Y	14	2	8			94
02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	3714	2	37	9	Y	34	108	1	1	8	19
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					19
04	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3835	2	39	9	Y	35	1	8			53
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53
06	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			Y	-0-					53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-					110
02	3080	X	2791	-0-	-289	-0-	2697	2	94	9	N	85	171	1	1	8	23
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-					23
04	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	3116	2			N	-0-					23
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3240	2	91	9	N	83	1	8			105

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

01	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1911	2	6	9	Y	5					43
02	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1647	2	24	9	Y	22	58	1			7
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					7
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1977	2	26	9	Y	24					31
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	Y	25					28
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6					34
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					109
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					109
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					109
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					109
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					109
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			Y	-0-					27
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					27
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					27
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

01	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1724	2	3	9	Y	3					52
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	46	1			11
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			Y	-0-					11
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1693	2	34	9	Y	31					42
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1641	2	24	9	Y	22					64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494	1	4446	2	Y	15	3	8			65
							17	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534	1	6138	2	Y	13	2	8			90
							14	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469	1	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18
							13	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18
*06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690	1	1791	2	N	20	2	8			70
							22	9									
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651	1	1887	2	N	69	2	8			162
							76	9									
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630	1	1504	2	N	91	181	1	2	8	70
							100	9									
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									
06	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	588	1	583	2	N	9					84
							10	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					27
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1843	-0-	-2094	-0-	1842	2 1 9			N	1	1	8			67
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					67
03	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	2523	2 47 9			N	43					110
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					110
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2 2 9			N	2	2	8			110
*06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2 2 9			N	2	2	8			110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	8938	-0-	-6035	-0-	218	1	8613	2	N	97	176	1	1	8	122
							107	9									
02	13524	X	9342	-0-	-4182	-0-	646	1	8684	2	N	11	1	8			132
							12	9									
03	14167	X	11515	-0-	-2652	-0-	1025	1	10446	2	N	40					172
							44	9									
04	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	1178	1	13210	2	N	184	151	1	3	8	202
							202	9									
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2	N	56	6	8			252
							62	9									
06	11130	X	10970	-0-	-160	-0-	1172	1	9692	2	N	96	176	1	5	8	167
							106	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	506	1	7727	2	Y	17					59
							19	9									
02	7084	X	6803	-0-	-281	-0-	455	1	6337	2	Y	10					69
							11	9									
03	8277	X	6824	-0-	-1453	-0-	501	1	6323	2	Y	-0-					69
04	8010	X	5317	-0-	-2693	-0-	478	1	4792	2	Y	43					112
							47	9									
05	8277	X	5706	-0-	-2571	-0-	497	1	5176	2	Y	30	2	8			140
							33	9									
06	7980	X	7209	-0-	-771	-0-	478	1	6723	2	Y	7	5	8			142
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	1209	1	5374	2	N	161	5	8			290
							177	9									
02	6468	X	5702	-0-	-766	-0-	1016	1	4655	2	N	28	180	1	5	8	133
							31	9									
03	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	1180	1	5215	2	N	38	1	8			170
							42	9									
04	6660	X	6608	-0-	-52	-0-	1170	1	5304	2	N	122	178	1	3	8	111
							134	9									
05	6758	X	3157	-0-	-3601	-0-	487	1	2641	2	N	26	2	8			135
							29	9									
06	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1032	1	4871	2	N	12	5	8			142
							13	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	992	N	945	-0-	-47	-0-	893	2	52	9	Y	47	30	1	2	8	23
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			23
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					23
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					23
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

01	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					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
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					24
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					24
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-					24
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			Y	-0-					24
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	2515	2	18	9	Y	16	16	8			24
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2502	2	145	9	Y	132	25	8			131
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					131
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					131
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161
06	2770	X	2482	-0-	-288	-0-	2482	2			Y	-0-					161

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					3
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	T. A.		28	-0-	-142	-0-	28	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					29
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					29
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					5
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			Y	-0-					5
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					5
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	2020	2	4	9	Y	4	4	8			2
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	1828	2	17	9	Y	15	15	8			2
03	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	925	2			Y	-0-					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
06	1122	X	-0-	-0-	-1122	-0-					Y	-0-					2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2325	2	64	9	Y	58	7	8			184
02	1764	N	1340	-0-	-424	-0-	1340	2			Y	-0-					184
03	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-					184
04	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			Y	-0-					184
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					184

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	N	6	102	1	6	8	20
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	12	8			20
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					20
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					20
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1080	N	257	-0-	-823	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	1	1			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	2948	2	79	9	Y	72	24	8			169
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	2837	2	66	9	Y	60	113	1	59	8	57
03	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	2771	2			Y	-0-					57
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			Y	-0-					57
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3235	2	53	9	Y	48	137	1			16

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					27
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3234	2	55	9	Y	50	15	8			87
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	58	1	41	8	29
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					29
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			Y	-0-					29
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37
06	3306	X	3177	-0-	-129	-0-	3170	2	7	9	Y	6	41	1			2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					9
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-					127
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					127
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					127
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	45	1	139	2	Y	-0-					127
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					127

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1181	1	4375	2	Y	12	12	8			13
							13	9									
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1048	1	3373	2	Y	123	93	1	6	8	37
							135	9									
03	4960	X	3718	-0-	-1242	-0-	3655	2	63	9	Y	57	5	8			89
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	1118	1	3463	2	Y	5	5	8			89
							6	9									
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096	1	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
							81	9									
06	4618	X	3334	-0-	-1284	-0-	745	1	2589	2	Y	-0-					64

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2562	-0-	-755	-0-	2475	2	87	9	Y	79	50	1	15	8	32
02	2856	X	2322	-0-	-534	-0-	2290	2	32	9	Y	29	29	8			32
03	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			Y	-0-					32
04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					32
05	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			Y	-0-					32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		249	-0-	249	883	59	1	190	2	N	-0-					-0-
03	972	X	89	-0-	-883	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	1520	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			Y	-0-					24
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					24
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			Y	-0-					24
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					7
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					7
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					7
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-					7
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					115
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					115
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					20
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

01	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3889	2	147	9	Y	134	16	8			200
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	Y	25	25	8			200
03	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	3508	2	26	9	Y	24	181	1	1	8	42
04	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2353	2	3	9	Y	3					45
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45
06	3437	X	1395	-0-	-2042	-0-	1395	2			Y	-0-					45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-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

01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	208	1	545	2	Y	-0-					38
03	DLQ G-10		492	-0-	492	1245	138	1	350	2	Y	4					42
							4	9									
04	DLQ G-10		350	-0-	350	1595	119	1	231	2	Y	-0-					42
*05	1600	N	369	-0-	-1231	364	123	1	246	2	Y	-0-					42
*06	695	N	331	-0-	-364	-0-	117	1	214	2	Y	-0-					42

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	248	1	714	2	N	-0-					50
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	365	1	956	2	N	-0-					50
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	400	1	1014	2	N	-0-					50
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	302	1	588	2	N	6	56	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	301	1	600	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	570	-0-	270	270	201	1	369	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	30	1	78	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		115	-0-	115	223	32	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	258	12	1	23	2	Y	-0-					2
*05	DLQ G-10		95	-0-	95	353	32	1	63	2	Y	-0-					2
*06	483	N	130	-0-	-353	-0-	46	1	84	2	Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	511	1	1338	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4206	666	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		2261	-0-	2261	6467	767	1	1494	2	Y	-0-					2
*05	1600	N	2037	-0-	437	6904	677	1	1351	2	Y	8					10
							9	9									
*06	3000	N	1948	-0-	-1052	5852	687	1	1261	2	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	228	1	1039	2	Y	150	121	1			51
							165	9									
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	243	1	1304	2	Y	139	102	1			88
							153	9									
03	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4087	348	1	1797	2	Y	220	251	1			57
							242	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5425	249	1	1067	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
*05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	7394	335	1	1631	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
*06	2700	N	303	-0-	-2397	4997	303	1			Y	-0-					5

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	890	1	6708	2	N	-0-					-0-
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	N	314	188	1			126
							345	9									
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	872	1	6411	2	N	127	215	1			38
							140	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	N	93	115	1			16
							102	9									
*05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	804	1	4744	2	N	194	165	1			45
							213	9									
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	791	1	3980	2	N	228	254	1			19
							251	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	87	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 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
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-

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
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					22
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					22
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	180	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	172	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	181	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	153	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	128	1	2489	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 #: 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
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					31
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	2			Y	-0-					31
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					31
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					31

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	121	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2028	-0-	-44	-0-	109	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	121	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	115	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	102	1	1980	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
01	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	97	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	114	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1857	-0-	-363	-0-	94	1	1763	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
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7	1	208	3	Y	2	5	1			33
							2	9									
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	12	1	398	3	Y	5					38
							6	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	Y	3					41
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	3					44
							3	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	5	13	1			36
							6	9									
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	3	Y	4	13	1			27
							4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					44
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					46
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					61
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	184	2	23	9	N	21					82
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					84
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					90

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					77
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					77
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					77
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					77
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					77
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					77

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	166	-0-	-1849	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					48
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					48
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					48
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					48
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					48
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					122
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-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

01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

01	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					165
02	2352	X	915	-0-	-1437	-0-	915	3			N	-0-					165
03	1612	X	506	-0-	-1106	-0-	503	3	3	9	N	3					168
04	1080	X	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					168
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					168

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					102
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					105
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					105
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	3	7	9	N	6					150
02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155
03	1612	X	651	-0-	-961	-0-	647	3	4	9	N	4					159
04	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	3			N	-0-					159
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					159

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4428	3	23	9	N	21					205
02	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3926	3	15	9	N	14					219
03	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	4093	3	20	9	N	18	174	1			63
04	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3931	3	17	9	N	15					78
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4296	3	9	9	N	8					97

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3488	3	20	9	N	18					162
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	3279	3	39	9	N	35					197
03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4092	3	55	9	N	50	165	1			82
04	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3806	3	17	9	N	15					97
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3671	3	47	9	N	43					152

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	N	13					163
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					173
03	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1182	2	11	9	N	10					183
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1352	2	17	9	N	15					198
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					206
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	168	1			44

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					197
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					198
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					198
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					198
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					198
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					200

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					172
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1256	2	18	9	N	16					188
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					192
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1133	2	15	9	N	14					206
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					211
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1399	2	13	9	N	12					223

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					103
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					103
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1361	2			N	-0-					103
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					103
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					103
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					170
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					177
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	2	17	9	N	15					192
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					198
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					198
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					205

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	9	N	36					186
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					198
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					223
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1639	2	17	9	N	15	171	1			67
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1700	2	33	9	N	30					97
06	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1428	2	20	9	N	18					115

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18	185	1			43
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					55
03	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1116	2	20	9	N	18					73
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					93
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					107
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	997	2	12	9	N	11					118

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					74
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					100
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					103
*05	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	N	5					108
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					111

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16	1	5689	2	N	41	172	1			87
							45	9									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	13	1	5012	2	N	56					143
							62	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	16	1	5754	2	N	47					190
							52	9									
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	2	N	3					193
							3	9									
*05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	16	1	5680	2	N	14					207
							15	9									
*06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	15	1	5716	2	N	61	185	1			83
							67	9									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	9	N	8					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	16	1	1611	2	N	51	186	1			53
							56	9									
02	2184	X	1390	-0-	-794	-0-	13	1	1358	2	N	17					70
							19	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	2	N	43					113
							47	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	N	15					128
							17	9									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	10					138
							11	9									
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1704	2	N	5					143
							6	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

01	3968	X	2452	-0-	-1516	-0-	2452	2			Y	-0-					16
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	Y	16	26	1			6
03	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	2352	2	1	9	Y	1					7
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28					39

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1982	2	3	9	N	3					206
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1432	2	9	9	N	8					214
03	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1660	2	15	9	N	14	181	1			47
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					47
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-					48

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					13
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	Y	44	51	1			6
03	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					21

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	302	2	90	9	Y	82	89	1			11
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					11
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	2351	2	75	9	Y	68					82
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					101
03	3379	X	2476	-0-	-903	-0-	2426	2	50	9	Y	45	111	1			35
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3333	2	72	9	Y	65					100
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	Y	19					60

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					64
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	2	8	9	N	7					71
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	213	2	14	9	N	13					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	1			9
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					9
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					7

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	Y	27					29
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					36
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	521	2	18	9	Y	16	39	1			13
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	488	2	25	9	Y	23					36
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	2630	2	14	9	Y	13					22
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					27
03	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2366	2	12	9	Y	11	28	1			10
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1623	2	14	9	Y	13					23
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3121	2	6	9	Y	5					16

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1324	2	22	9	N	20	2	8			130
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17	2	8			145
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1230	2	31	9	N	28	3	8			170
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	3	8			183
*05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1145	2	7	9	N	6	2	8			187
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					210

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					124
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	2			N	-0-					124
03	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					124
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	124	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

01	3348	X	1915	-0-	-1433	-0-	1884	2	31	9	N	28	1	8			159
02	2296	X	646	-0-	-1650	-0-	646	2			N	-0-					159
03	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			159
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					167
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172
06	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	242	2			N	-0-					172

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	1209 N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					32
02	896 N	793	-0-	-103	-0-	60	1	722	3	N	10					42
						11	9									
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1413	3	N	6					48
						7	9									
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	3	N	72					120
						79	9									
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	174	1	1567	3	N	62					182
						68	9									
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	N	73	190	1			65
						80	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

01	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	121	1	1624	3	N	9					94
						10	9									
02	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	114	1	1368	3	N	118					212
						130	9									
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	170	1	1973	3	N	152	187	1			177
						167	9									
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1671	3	N	12	177	1			12
						13	9									
05	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	142	1	1277	3	N	33					45
						36	9									
06	1800 N	1634	-0-	-166	-0-	170	1	1458	3	N	5					50
						6	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	N	5					140
						6	9									
02	1092 N	889	-0-	-203	-0-	26	1	855	3	N	7					147
						8	9									
03	1519 N	867	-0-	-652	-0-	26	1	830	3	N	10					157
						11	9									
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	960	3	N	18					175
						20	9									
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	3	N	19					194
						21	9									
06	840 N	800	-0-	-40	-0-	24	1	775	3	N	1					195
						1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	17	30	1			39
							19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
							10	9									
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	647	3	N	13	19	1			42
							14	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					55
							14	9									
*05	465	N	322	-0-	-143	-0-	24	1	295	3	N	3	18	1			40
							3	9									
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	99	1	1438	3	N	14					54
							15	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	3	N	21	35	1			82
							23	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
							25	9									
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	126	1	1797	3	N	26	38	1			93
							29	9									
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	3	N	50					143
							55	9									
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	17	99	1			61
							19	9									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	N	29					90
							32	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	N	55					197
							61	9									
03	3100	N	3324	-0-	224	224	258	1	2999	3	N	61	189	1			69
							67	9									
04	2068	N	1844	-0-	-224	-0-	92	1	1723	3	N	26					95
							29	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
							15	9									
*06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	165	1	1411	3	N	5					114
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	7	11	1			149
							8	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
							8	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	12	19	1			149
							13	9									
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					167
							20	9									
*05	713	N	458	-0-	-255	-0-	23	1	290	3	N	132	204	1			95
							145	9									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	9					104
							10	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-		62	1	823	3	N	13					95
								14	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-		53	1	880	3	N	10					105
								11	9									
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-		60	1	857	3	N	5					110
								6	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-		59	1	914	3	N	4					114
								4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
								69	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		66	1	953	3	N	5					5
								6	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		89	1	1198	3	N	13	192	1			62
								14	9									
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-		82	1	1374	3	N	20					82
								22	9									
03	1705	N	1416	-0-	-289	-0-		92	1	1313	3	N	10					92
								11	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		79	1	1206	3	N	8					100
								9	9									
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-		75	1	933	3	N	124	189	1			35
								136	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		95	1	1374	3	N	5					40
								6	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-		343	1	4590	3	N	166	298	1			571
								183	9									
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-		276	1	4613	3	N	92					663
								101	9									
*03	6541	X	5129	-0-	-1412	-0-		328	1	4698	3	N	94	114	1			643
								103	9									
*04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-		281	1	4315	3	N	170	190	1			623
								187	9									
*05	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-		310	1	3875	3	N	107	404	1			326
								118	9									
06	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-		262	1	3773	3	N	172					498
								189	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1798	N	1189	-0-	-609	-0-		82	1	1107	3	N	-0-					164
02	1540	N	1032	-0-	-508	-0-		79	1	944	3	N	8					172
								9	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-		105	1	1225	3	N	7					179
								8	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		64	1	1201	3	N	1					180
								1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		137	1	1240	3	N	63	190	1			53
								69	9									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		154	1	1324	3	N	4					57
								4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	316	2	14	9	N	13					200
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	32	2	2	9	N	2	179	1			23
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11	1	8			45
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					53

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2523	2	35	9	N	32	3	8			231
02	1848	N	672	-0-	-1176	-0-	672	2			N	-0-					231
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2599	2	58	9	N	53	175	1	2	8	107
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2335	2	41	9	N	37	3	8			141
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					177

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	583	2	13	9	N	12					94
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	305	2	1	9	N	1					95
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					95
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	340	2	13	9	N	12					107
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					112

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	247	2	8	9	N	7					169
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					170
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9	166	1			13
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					35

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1044	2	15	9	Y	14	1	8			196
02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	1034	2	20	9	Y	18					214
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	184	1	1	8	58
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	Y	30	1	8			87
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	2	29	9	Y	26	1	8			115

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1293	2	24	9	N	22	1	8			85
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	872	2	18	9	N	16					101
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1221	2	19	9	N	17	1	8			117
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1248	2	11	9	N	10	1	8			126
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					126

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					105
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	343	2	2	9	N	2					107
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	1	8			115
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					124
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					155

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	1	8			180
02	1400	N	214	-0-	-1186	-0-	210	2	4	9	N	4	164	1			20
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	1	8			22
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4	3	8			23
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					30

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	638	2	100	9	N	91	182	1			183
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	N	17					200
03	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	624	2	19	9	N	17					217
04	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	599	2	14	9	N	13					230
05	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	694	2	17	9	N	15					245
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					245

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	N	58					587
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	N	8					595
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	2	80	9	N	73					668
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2232	2	9	9	N	8					676
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	2	33	9	N	30	177	1			529
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					529

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					41
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					46
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					52
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1373	2	7	9	N	6					58
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					448
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13	182	1			279
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					287
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1649	2	6	9	N	5					292
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					300
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2404	2	99	9	N	90					780
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					798
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2434	2	92	9	N	84	181	1			701
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2193	2	36	9	N	33					734
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					756
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					14
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					19
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					27
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					33
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2028	2	23	9	N	21					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2059	2	33	9	N	30	180	1			85
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					88
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1953	2	14	9	N	13					101
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1990	2	13	9	N	12					113
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11					124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					454
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					457
03	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	N	2					459
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					464
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	903	2	3	9	N	3					467
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					467

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	N	10					454
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					459
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					467
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					479
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					489
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					489

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	2	22	9	N	20	182	1			53
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1780	2	17	9	N	15					68
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2380	2	24	9	N	22					90
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2362	2	72	9	N	65	155	1			-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					559
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1941	2	52	9	N	47					606
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7					613
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1834	2	14	9	N	13					626
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					634
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					634

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	180	1			612
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	N	17					629
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2613	2	154	9	N	140	180	1			589
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	N	18					607
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2442	2	72	9	N	65					672
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					672

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2002	2	124	9	N	113	182	1			669
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10					679
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					688
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1975	2	4	9	N	4					692
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	N	7					699
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					699

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	173	1			1458
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1458
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2054	2	35	9	N	32					1490
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2040	2	6	9	N	5					1495
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					1505
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1505

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	T. A.		1091	-0-	1091	1091	1044	2	47	9	N	43	176	1			157
04	T. A.		505	-0-	505	1596	499	2	6	9	N	5					162
05	T. A.		349	-0-	349	1945	343	2	6	9	N	5					167
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1945					N	NO RPT					167

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	N	7					184
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					196
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3					199
04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1672	2	11	9	N	10					209
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					214
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	T. A.		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					172
03	T. A.		171	-0-	171	342	171	2			N	-0-					172
04	T. A.		171	-0-	171	513	171	2			N	-0-					172
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					172

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

01	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3073	-0-	273	273	90	1	2981	2	Y	2					7
							2	9									
03	2796	N	2523	-0-	-273	-0-	74	1	2442	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	49	1	1624	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-					2
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	89	1	2927	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	73	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	34	54	1			33
							37	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	43					67
							47	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2588	2	Y	39	54	1			52
							43	9									
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2234	2	Y	45	62	1			31
							50	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	66	1	1471	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	61	1	1359	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	2	Y	15					25
							17	9									
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	53	1	1178	2	Y	13	20	1			18
							14	9									
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	14	21	1			10
							15	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	100	1	2224	2	Y	33	44	1			34
							36	9									
02	2156	X	1708	-0-	-448	-0-	72	1	1601	2	Y	32	46	1			20
							35	9									
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	Y	33					53
							36	9									
04	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	76	1	1692	2	Y	30	43	1			40
							33	9									
05	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
							36	9									
06	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	89	1	1968	2	Y	21	36	1			18
							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
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	24	30	1			27
							26	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	28	37	1			18
							31	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2390	2	Y	29					47
							32	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	24	38	1			33
							26	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
							33	9									
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	23	35	1			17
							25	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	50	1	1110	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
03	1829	N	909	-0-	-920	-0-	39	1	864	2	Y	5					10
							6	9									
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	41	1	919	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	3	7	1			3
							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
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	68	1	1508	2	Y	13	19	1			15
							14	9									
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	60	1	1335	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	2	Y	17					28
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	47	1	1046	2	Y	6	21	1			10
							7	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					3
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					3
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	462	2	N	19					72
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	11	1	222	2	N	-0-					72
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					72
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	277	2	N	-0-					72
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					72
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					72

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	3	N	45					235
							50	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2148	3	N	50					285
							55	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	N	50	169	1			166
							55	9									
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99	1	1228	3	N	15					181
							17	9									
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93	1	1348	3	N	33					214
							36	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	528	1	9177	3	Y	15					127
							17	9									
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52					179
							57	9									
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	851	1	12194	3	Y	1					180
							1	9									
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	823	1	11635	3	Y	-0-					180
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1			194
							213	9									
06	12120	X	11418	-0-	-702	-0-	768	1	10650	3	Y	-0-	169	1			25

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

01	20150	X	15125	-0-	-5025	-0-	15114	3	11	9	Y	10	183	1			58
02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58
03	20894	X	10612	-0-	-10282	-0-	10612	3			Y	-0-					58
04	18000	X	10109	-0-	-7891	-0-	10109	3			Y	-0-					58
05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58
*06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11201	3	4	9	Y	4					62

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	295	1	4948	3	Y	64					134
							70	9									
02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	9									
03	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	306	1	5018	3	Y	20	179	1			30
							22	9									
04	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	297	1	4587	3	Y	2					32
							2	9									
05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	311	1	4746	3	Y	33	95	1			15
							36	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16197	3	50	9	N	45					162
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14860	3	11	9	N	10					187
04	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					187
05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187
06	13650	X	13454	-0-	-196	-0-	13454	3			Y	-0-					187

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	1594	-0-	-7427	-0-	1563	3	31	9	Y	28	18	1	7	8	28
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21
03	8122	X	374	-0-	-7748	-0-	373	3	1	9	Y	1	3	1			19
04	1530	X	83	-0-	-1447	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			20
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					19

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12069	-0-	-1757	-0-	12028	3	41	9	N	37					97
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168
03	13082	X	9795	-0-	-3287	-0-	9666	3	129	9	N	117	183	1			102
04	12270	X	9827	-0-	-2443	-0-	9824	3	3	9	N	3					105
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105
06	12480	X	10482	-0-	-1998	-0-	10482	3			Y	-0-					105

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	300	1	11117	3	Y	42					192
							46	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	314	1	11137	3	Y	20	177	1			104
							22	9									
04	11100	X	10867	-0-	-233	-0-	303	1	10563	3	Y	1					105
							1	9									
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									
06	11130	X	10070	-0-	-1060	-0-	285	1	9754	3	Y	28	160	1			12
							31	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	21239	-0-	-151	-0-	21187	3	52	9	Y	47	54	1			114
02	19628	X	19319	-0-	-309	-0-	19288	3	31	9	Y	28	26	1			116
03	21731	X	20896	-0-	-835	-0-	20855	3	41	9	Y	37	38	1			115
04	21030	X	19804	-0-	-1226	-0-	19767	3	37	9	Y	34	38	1			111
05	21390	X	20037	-0-	-1353	-0-	20006	3	31	9	Y	28	29	1			110
06	20040	X	19114	-0-	-926	-0-	19072	3	42	9	Y	38	31	1			117

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9541	-0-	-1309	-0-	9517	3	24	9	N	22					167
02	9492	X	8196	-0-	-1296	-0-	8138	3	58	9	N	53					220
03	10137	X	8869	-0-	-1268	-0-	8818	3	51	9	N	46	183	1			83
04	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	8192	3			N	-0-					83
05	9548	X	7710	-0-	-1838	-0-	7710	3			Y	-0-					83
06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8283	3			Y	-0-					83

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14409	-0-	-316	-0-	14407	3	2	9	N	2	161	1			43
02	13300	X	12389	-0-	-911	-0-	12389	3			N	-0-					43
03	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	13441	3			N	-0-					43
04	14220	X	12627	-0-	-1593	-0-	12627	3			N	-0-					43
05	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	12222	3			N	-0-					43
06	13950	X	10356	-0-	-3594	-0-	10356	3			N	-0-					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

01	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8507	3	56	9	Y	51	57	1			96
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98
03	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	8440	3	44	9	Y	40	41	1			97
04	8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7899	3	40	9	Y	36	41	1			92
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7620	3	30	9	Y	27	26	1			90

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	663	2	30	9	N	27	2	8			1967
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	1	8			1994
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	785	2	31	9	N	28	1	8			2021
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	9	8			2034
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	9	N	28					2084

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	2	37	9	N	34	147	1	7	8	46
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					62
03	2170	N	1140	-0-	-1030	-0-	1121	2	19	9	N	17					79
04	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			79
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					44
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-					44
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	225	2	N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	904	2	Y	3	3	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	T. A.		800	-0-	800	800	798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	2	1	1914	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	1721	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1881	2	30	9	Y	27	29	1			2
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1826	2	17	9	Y	15	15	1			1

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1459	2	75	9	Y	68					94
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	Y	99	125	1			68
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1357	2	53	9	Y	48					116
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	124	1			17
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50
06	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1370	2	34	9	Y	31	78	1			3

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23					49
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	805	2	25	9	Y	23	56	1			16
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	909	2	11	9	Y	10					26
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	33	1			15
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50
06	T. A.		276	-0-	276	276	228	2	48	9	Y	44	90	1			4

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	2 4	1 9	1276	2	Y	4	4	1			-0-
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1054	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		1055	-0-	1055	1055	1052	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20548	-0-	-1896	-0-	20266	2	282	9	N	256	179	1			143
02	20272	X	19212	-0-	-1060	-0-	19002	1	210	9	N	191	180	1			154
03	22444	X	20684	-0-	-1760	-0-	20473	1	211	9	N	192	177	1			169
04	21720	X	19672	-0-	-2048	-0-	19452	2	220	9	N	200	173	1			196
05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219
06	20550	X	19119	-0-	-1431	-0-	18880	2	239	9	N	217					436

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26690	2	307	9	N	279	361	1			118
02	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24164	2	277	9	N	252	177	1			193
03	26567	X	26481	-0-	-86	-0-	26194	2	287	9	N	261	179	1			275
04	25710	X	24955	-0-	-755	-0-	24742	2	213	9	N	194	348	1			121
05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248
06	25710	X	25214	-0-	-496	-0-	24883	2	331	9	N	301	348	1			201

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	18597	-0-	-7288	-0-	22	1	18547	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	23380	X	15750	-0-	-7630	-0-	4	1	15724	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	24242	X	17220	-0-	-7022	-0-	17183	2	37	9	Y	34	34	1			3
04	19320	X	16486	-0-	-2834	-0-	160	1	16271	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1			16
							74	9									
06	T. A.		16903	-0-	16903	16903	896	1	15927	2	Y	73	83	1			6
							80	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

01	18135	X	17741	-0-	-394	-0-	17486	2	255	9	N	232	187	1			179
02	16380	X	15723	-0-	-657	-0-	15457	2	266	9	N	242	174	1			247
03	18135	X	17144	-0-	-991	-0-	16885	2	259	9	N	235	185	1			297
04	17550	X	16351	-0-	-1199	-0-	16099	2	252	9	N	229	179	1			347
05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1			195
06	17160	X	15859	-0-	-1301	-0-	15528	2	331	9	N	301	352	1			144

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

01	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	791	1	55264	2	N	440	729	1			246
							484	9									
02	49348	X	49348	-0-	-0-	-0-	695	1	48270	2	N	348	169	1			425
							383	9									
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52312	2	453	9	N	412	361	1			476
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	49197	2	414	9	N	376	188	1			664
05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1			484
*06	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	47125	2	567	9	N	515	368	1			631

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

01	23219	X	21970	-0-	-1249	-0-	25	1	21649	2	Y	269	261	1			28
							296	9									
02	20804	X	19877	-0-	-927	-0-	5	1	19623	2	Y	226	225	1			29
							249	9									
03	22816	X	21709	-0-	-1107	-0-	21444	2	265	9	Y	241	250	1			20
04	21660	X	21142	-0-	-518	-0-	20907	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1			21
							227	9									
06	T. A.		20772	-0-	20772	20772	20489	2	283	9	Y	257	255	1			23

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

01	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38	1	32521	2	Y	257	249	1			27
							283	9									
02	31920	X	29244	-0-	-2676	-0-	8	1	28998	2	Y	216	215	1			28
							238	9									
03	34813	X	31624	-0-	-3189	-0-	31359	2	265	9	Y	241	249	1			20
04	33060	X	30481	-0-	-2579	-0-	30246	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1			20
							213	9									
06	T. A.		30447	-0-	30447	30447	30206	2	241	9	Y	219	220	1			19

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60	1	50579	2	Y	244	240	1			25
							268	9									
02	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	12	1	45052	2	Y	205	204	1			26
							226	9									
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	48059	2	248	9	Y	225	232	1			19
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	238	1	44170	2	Y	228	197	1			50
							251	9									
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									
06	T. A.		43135	-0-	43135	43135	1234	1	41584	2	Y	288	301	1			25
							317	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

01	24862	X	22750	-0-	-2112	-0-	22603	2	147	9	N	134					353
02	22372	X	19961	-0-	-2411	-0-	19730	2	231	9	N	210	349	1			214
03	24335	X	22957	-0-	-1378	-0-	22759	2	198	9	N	180	180	1			214
04	22710	X	21715	-0-	-995	-0-	21486	2	229	9	N	208	177	1			245
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233
06	22230	X	21394	-0-	-836	-0-	21258	2	136	9	N	124					357

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

01	50034	X	43446	-0-	-6588	-0-	43027	2	419	9	N	381	358	1			292
02	45192	X	38276	-0-	-6916	-0-	37868	2	408	9	N	371	344	1			319
03	49321	X	40109	-0-	-9212	-0-	39724	2	385	9	N	350	351	1			318
04	45960	X	40008	-0-	-5952	-0-	39600	2	408	9	N	371	352	1			337
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1			191
06	42030	X	38375	-0-	-3655	-0-	37995	2	380	9	N	345	361	1			175

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

01	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45	1	38033	2	Y	294	286	1			31
							323	9									
02	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	9	1	33902	2	Y	246	245	1			32
							271	9									
03	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	36762	2	417	9	Y	379	379	1			32
04	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	351	1	35638	2	Y	380	330	1			82
							418	9									
05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1			60
							430	9									
06	T. A.		35161	-0-	35161	35161	1847	1	32830	2	Y	440	461	1			39
							484	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

01	11966	X	7852	-0-	-4114	-0-	7754	2	98	9	N	89	168	1			46
02	9968	X	9171	-0-	-797	-0-	9021	2	150	9	N	136					182
03	10447	X	8607	-0-	-1840	-0-	8473	2	134	9	N	122					304
04	10110	X	9627	-0-	-483	-0-	9509	2	118	9	N	107	181	1			230
*05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9462	2	114	9	N	104					334
*06	9840	X	8894	-0-	-946	-0-	8787	2	107	9	N	97	177	1			254

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	877	1	6815	2	N	106					161
							117	9									
02	8932	X	7087	-0-	-1845	-0-	999	1	6048	2	N	36					197
							40	9									
03	9424	X	4679	-0-	-4745	-0-	1085	1	3575	2	N	17					214
							19	9									
04	9120	X	7061	-0-	-2059	-0-	1011	1	5866	2	N	167	160	1			221
							184	9									
05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									
06	7590	X	6955	-0-	-635	-0-	1034	1	5827	2	N	85					183
							94	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	48	1	40750	2	Y	354	344	1			37
							389	9									
02	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	10	1	36335	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37742	2	360	9	Y	327	338	1			27
04	36856	X	36856	-0-	-0-	-0-	356	1	36130	2	Y	336	289	1			74
							370	9									
05	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
							395	9									
06	T. A.		38251	-0-	38251	38251	2013	1	35787	2	Y	410	432	1			36
							451	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

01	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	50	1	42820	2	Y	306	297	1			32
							337	9									
02	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	10	1	37192	2	Y	257	256	1			33
							283	9									
03	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	39225	2	265	9	Y	241	254	1			20
04	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	241	1	38225	2	Y	244	211	1			53
							268	9									
05	39217	X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
							267	9									
06	T. A.		38869	-0-	38869	38869	1342	1	37226	2	Y	274	288	1			24
							301	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	604	1	22838	2	N	101	180	1			244
							111	9									
02	23632	X	21400	-0-	-2232	-0-	565	1	20716	2	N	108	171	1			181
							119	9									
03	25637	X	23294	-0-	-2343	-0-	23184	2	110	9	N	100					281
04	23970	X	22328	-0-	-1642	-0-	22211	2	117	9	N	106					387
*05	24118	X	22627	-0-	-1491	-0-	22566	2	61	9	N	55	179	1			263
*06	22920	X	21868	-0-	-1052	-0-	21767	2	101	9	N	92	178	1			177

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

01	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	31	1	26405	2	Y	219	215	1			23
							241	9									
02	26040	X	23701	-0-	-2339	-0-	6	1	23491	2	Y	185	184	1			24
							204	9									
03	28365	X	25824	-0-	-2541	-0-	25597	2	227	9	Y	206	213	1			17
04	26880	X	24719	-0-	-2161	-0-	24518	2	201	9	Y	183	167	1			33
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									
06	T. A.		25298	-0-	25298	25298	25058	2	240	9	Y	218	216	1			19

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	26	1	22033	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
02	19124	X	17419	-0-	-1705	-0-	5	1	17369	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	21173	X	18069	-0-	-3104	-0-	18030	2	39	9	Y	35	37	1			3
04	21300	X	18068	-0-	-3232	-0-	176	1	17834	2	Y	53	40	1			16
							58	9									
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
06	T. A.		17367	-0-	17367	17367	921	1	16366	2	Y	73	84	1			6
							80	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

01	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	26	1	21707	2	Y	109	107	1			11
							120	9									
02	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	5	1	19601	2	Y	93	92	1			12
							102	9									
03	21669	X	21278	-0-	-391	-0-	21164	2	114	9	Y	104	107	1			9
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20890	2	101	9	Y	92	84	1			17
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									
06	T. A.		19994	-0-	19994	19994	19882	2	112	9	Y	102	102	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52235	X	45027	-0-	-7208	-0-	44828	2	199	9	N	181	177	1			102
02	47096	X	39249	-0-	-7847	-0-	39059	2	190	9	N	173					275
03	50437	X	42760	-0-	-7677	-0-	42457	2	303	9	N	275	188	1			362
04	47340	X	40258	-0-	-7082	-0-	40054	2	204	9	N	185	185	1			362
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365
06	43560	X	38350	-0-	-5210	-0-	38076	2	274	9	N	249	519	1			95

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	30532	-0-	-4281	-0-	36	1	30295	2	Y	183	179	1			19
							201	9									
02	31444	X	27353	-0-	-4091	-0-	7	1	27177	2	Y	154	153	1			20
							169	9									
03	33542	X	29611	-0-	-3931	-0-	29422	2	189	9	Y	172	178	1			14
04	31260	X	27884	-0-	-3376	-0-	270	1	27407	2	Y	188	158	1			44
							207	9									
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									
06	T. A.		26652	-0-	26652	26652	1405	1	24983	2	Y	240	253	1			21
							264	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43005	X	43005	-0-	-0-	-0-	50	1	42512	2	Y	403	393	1			42
							443	9									
02	37240	X	36016	-0-	-1224	-0-	10	1	35634	2	Y	338	337	1			43
							372	9									
03	41230	X	39452	-0-	-1778	-0-	39054	2	398	9	Y	362	375	1			30
04	39900	X	37077	-0-	-2823	-0-	357	1	36316	2	Y	367	317	1			80
							404	9									
05	41230	X	37759	-0-	-3471	-0-	1371	1	35982	2	Y	369	391	1			58
							406	9									
06	T. A.		36027	-0-	36027	36027	1895	1	33685	2	Y	406	428	1			36
							447	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	58	1	49679	2	Y	354	345	1			37
							389	9									
02	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	12	1	44134	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	48149	X	48149	-0-	-0-	-0-	47827	2	322	9	Y	293	307	1			24
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45327	2	286	9	Y	260	237	1			47
05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3	1	43647	2	Y	223	247	1			23
							245	9									
06	T. A.		46895	-0-	46895	46895	46616	2	279	9	Y	254	255	1			22

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

01	18042	X	15148	-0-	-2894	-0-	18	1	14954	2	Y	160	155	1			17
							176	9									
02	15344	X	13372	-0-	-1972	-0-	4	1	13222	2	Y	133	133	1			17
							146	9									
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	17828	2	152	9	Y	138	144	1			11
04	15120	X	14270	-0-	-850	-0-	14136	2	134	9	Y	122	111	1			22
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									
06	T. A.		13235	-0-	13235	13235	13114	2	121	9	Y	110	111	1			10

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

01	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	71	1	60469	2	Y	477	464	1			50
							525	9									
02	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	Y	398	397	1			51
							438	9									
03	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	56299	2	474	9	Y	431	446	1			36
04	53204	X	53204	-0-	-0-	-0-	52793	2	411	9	Y	374	342	1			68
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									
06	T. A.		52336	-0-	52336	52336	51894	2	442	9	Y	402	403	1			35

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

01	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	59	1	49720	2	Y	829	811	1			86
							912	9									
02	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	12	1	44061	2	Y	699	695	1			90
							769	9									
03	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	47327	2	721	9	Y	655	690	1			55
04	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	230	1	43651	2	Y	602	539	1			118
							662	9									
05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									
06	T. A.		44388	-0-	44388	44388	1269	1	42419	2	Y	636	651	1			56
							700	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

01	28334	X	14100	-0-	-14234	-0-	16	1	13949	2	Y	123	132	1			13
							135	9									
02	25592	X	24765	-0-	-827	-0-	7	1	24486	2	Y	247	228	1			32
							272	9									
03	28334	X	26267	-0-	-2067	-0-	25964	2	303	9	Y	275	284	1			23
04	26700	X	25075	-0-	-1625	-0-	241	1	24531	2	Y	275	239	1			59
							303	9									
05	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1			40
							289	9									
06	T. A.		24667	-0-	24667	24667	1295	1	23033	2	Y	308	321	1			27
							339	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

01	36890	X	31942	-0-	-4948	-0-	37	1	31554	2	Y	319	312	1			33
							351	9									
02	33320	X	27571	-0-	-5749	-0-	8	1	27306	2	Y	234	237	1			30
							257	9									
03	36890	X	32555	-0-	-4335	-0-	32260	2	295	9	Y	268	276	1			22
04	34860	X	31990	-0-	-2870	-0-	31736	2	254	9	Y	231	211	1			42
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1			23
							245	9									
06	T. A.		31271	-0-	31271	31271	30989	2	282	9	Y	256	256	1			23

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

01	48236	X	44365	-0-	-3871	-0-	43669	2	696	9	N	633	703	1			133
02	43568	X	38578	-0-	-4990	-0-	37994	2	584	9	N	531	532	1			132
03	48236	X	41629	-0-	-6607	-0-	40831	2	798	9	N	725	534	1			323
04	45480	X	38450	-0-	-7030	-0-	153	1	37539	2	N	689	714	1			298
							758	9									
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									
06	42930	X	36622	-0-	-6308	-0-	180	1	35768	2	N	613	538	1			205
							674	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

01	63116	X	58812	-0-	-4304	-0-	58347	2	465	9	N	423	353	1			262
02	57008	X	50726	-0-	-6282	-0-	50381	2	345	9	N	314	353	1			223
03	63116	X	54589	-0-	-8527	-0-	53972	2	617	9	N	561	537	1			247
04	60030	X	50329	-0-	-9701	-0-	153	1	49583	2	N	539	543	1			243
							593	9									
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									
06	56910	X	48638	-0-	-8272	-0-	180	1	47778	2	N	618	366	1			375
							680	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	53813	-0-	-4312	-0-	52959	2	854	9	N	776	738	1			154
02	52500	X	45112	-0-	-7388	-0-	44553	2	559	9	N	508	544	1			118
03	55738	X	47426	-0-	-8312	-0-	46865	2	561	9	N	510	546	1			82
04	53940	X	44323	-0-	-9617	-0-	43728	2	595	9	N	541	374	1			249
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206
06	52080	X	45304	-0-	-6776	-0-	44809	2	495	9	N	450	372	1			284

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

01	3224		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					172
							3	9									
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166	1	2001	3	N	8					180
							9	9									
03	3224		2862	-0-	-362	-0-	226	1	2621	3	N	14					194
							15	9									
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138	1	2586	3	N	24	175	1			43
							26	9									
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252	1	2267	3	N	20					63
							22	9									
06	2760	#	2497	-0-	-263	-0-	260	1	2233	3	N	4					67
							4	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

01	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	35	1	1474	2	N	-0-					36
							6	4									
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21	1	936	2	N	14					50
							4	4	15	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	N	44					94
							2	4	48	9							
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27	1	1385	2	N	30	107	1			17
							33	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1544	2	N	14					31
							2	4	15	9							
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	30	1	1337	2	N	7					38
							8	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	71	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1110	X	90	-0-	-1020	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	88	1	3903	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	37	1	1583	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	33	1	1474	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	84	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	86	1	4332	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	77	1	3863	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76	1	3566	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	74	1	3303	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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 #: 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
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	2	Y	-0-					-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
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-

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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	2	Y	11	10	1			1
							6	4	12	9							
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	29	1	1434	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	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 #: 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
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1344	N	826	-0-	-518	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1705	N	848	-0-	-857	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	810	N	621	-0-	-189	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	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

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	35	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	34	1	1523	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	20	1 3 4	818	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1 3 4	770	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1 1 4	871	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1 1 4	953	2	Y	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					114
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					114
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					116
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121
*06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					122

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
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					20
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6					22
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2					24
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					24
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	466	3			N	-0-					24
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2725	2	11	9	N	10					48
*05	3100	N	3350	-0-	250	250	3306	2	44	9	N	40					88
*06	3000	N	3409	-0-	409	659	3365	2	44	9	N	40					128

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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4381	-0-	1581	1581	4381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2714	-0-	-386	1195	2714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1949	-0-	-1051	144	1949	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	2			N	-0-					-0-
*06	3143	X	2309	-0-	-834	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					121
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2440	2	47	9	Y	43	91	1			37
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	2148	2	37	9	Y	34					71
03	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2407	2	48	9	Y	44	1	8			114
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2284	2	45	9	Y	41	93	1			62
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108
06	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1944	2	33	9	Y	30	91	1			47

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12	150	1			16
02	784	N	9	-0-	-775	-0-	9	2			N	-0-					16
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					27
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	707	2	12	9	N	11					46
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					53
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	694	2	2	9	N	2					55

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	35	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	Y	5	1	1			5
							1	4	6	9							
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	965	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	14	1	684	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	12	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	111	1	5005	2	Y	31	28	1			3
							20	4	34	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	110	1	5555	2	Y	28	29	1			2
							5	4	31	9							
04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	84	1	4248	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-	85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
							4	4	12	9							
06	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	67	1	2996	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	73	1	3093	2	N	-0-			-0-
							12	4							
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	-0-			-0-
							12	4							
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	63	1	3192	2	N	-0-			-0-
							3	4							
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	63	1	3180	2	N	-0-			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-			-0-
							3	4							
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3105	2	N	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	22	1	939	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	19	1	841	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	19	1	927	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	18	1	900	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	19	1	867	2	Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	N	20			106
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	3	15	9	N	14			120
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1485	3	17	9	N	15			135
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1375	3	8	9	N	7			142
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165	3	7	9	N	6			148
*06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			N	-0-	147	1	1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					99
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					99
03	1116	N	469	-0-	-647	-0-	469	2			N	-0-					99
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3134	2	45	9	Y	41	90	1			35
02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	2372	2	37	9	Y	34					69
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3290	2	45	9	Y	41					110
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	90	1			60
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45					105
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	Y	36	88	1			53

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	50					92
							55	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	2	N	121	181	1			32
							133	9									
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	156	1	1346	2	N	78					110
							86	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	N	64					174
							70	9									
*05	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	145	1	1126	2	N	54	173	1			55
							59	9									
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	158	1	1157	2	N	65					120
							72	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1051	2	N	-0-					75
							4	4									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	N	4					79
							4	4	4	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	N	32					111
							1	4	35	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1678	2	N	38	80	1			69
							42	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
							2	4	52	9							
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	N	5					121
							6	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	24	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	2	Y	8	9	1			1
							13	4	9	9							
02	3976	X	3253	-0-	-723	-0-	69	1	3134	2	Y	34	32	1			3
							13	4	37	9							
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	72	1	3618	2	Y	27	28	1			2
							3	4	30	9							
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	73	1	3722	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

01	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

01	4061	X	1600	-0-	-2461	-0-	36	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	823	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	23	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	23	1	1040	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	885	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	19	1	873	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	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
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	18	1	782	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2861	3	62	9	N	56	191	1			103
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2793	3	83	9	N	75					178
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3042	3	76	9	N	69	191	1			56
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2270	3	53	9	N	48					104
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139
*06	1320	X	930	-0-	-390	-0-	928	3	2	9	N	2					141

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	465	1	3368	2	N	56					138
							62	9									
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	2	N	63	177	1			24
							69	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	76					100
							84	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	450	1	3652	2	N	74					174
							81	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	N	58					116
							64	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1337	2	254	9	N	231	468	1			14
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1160	2	100	9	N	91					105
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1222	2	64	9	N	58					163
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	2	63	9	N	57					220
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1258	2	177	9	N	161	371	1			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

01	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1			30
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					30
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					30
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					30
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

01	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					23
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

01	1860	N	427	-0-	-1433	-0-	78	1	349	2	N	-0-	107	1			21
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

01	589	N	218	-0-	-371	-0-	38 17	1 9	163	2	N	15	73	1			23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	4985	-0-	-380	-0-	3872	2	1113	9	N	1012	727	1			285
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	3805	2	539	9	N	490	510	1			265
03	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3386	2	526	9	N	478	473	1			270
04	5550	X	2806	-0-	-2744	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210
05	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302
06	5550	X	2390	-0-	-3160	-0-	2185	2	205	9	N	186	321	1			167

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1273	2	30	9	N	27					52
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	1219	2	20	9	N	18	1	8			69
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1778	2	37	9	N	34	1	8			102
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					102
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1606	2	22	9	N	20					124

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

01	10292	X	10228	-0-	-64	-0-	10151	2	77	9	N	70					131
02	9296	X	8718	-0-	-578	-0-	8657	2	61	9	N	55					186
03	13082	X	10009	-0-	-3073	-0-	9930	2	79	9	N	72	188	1			70
04	12450	X	7716	-0-	-4734	-0-	7641	2	75	9	N	68					138
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141
06	9900	X	9318	-0-	-582	-0-	9318	2			N	-0-					141

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

01	5735	X	3805	-0-	-1930	-0-	3755	2	50	9	N	45					202
02	4928	X	4309	-0-	-619	-0-	4266	2	43	9	N	39	184	1			57
03	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4001	2	39	9	N	35					92
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6242	2	58	9	N	53					145
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6972	2	53	9	N	48					95

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					73
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					73
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					73
04	10170	X	6189	-0-	-3981	-0-	6189	2			N	-0-					73
05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73
06	10170	X	6089	-0-	-4081	-0-	6089	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	5394	-0-	-8804	-0-	5297	2	97	9	N	88					192
02	20104	X	12292	-0-	-7812	-0-	12192	2	100	9	N	91	189	1			94
03	22258	X	18678	-0-	-3580	-0-	18502	2	176	9	N	160	182	1			72
04	21540	X	19058	-0-	-2482	-0-	18856	2	202	9	N	184					256
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169
06	18090	X	15499	-0-	-2591	-0-	15321	2	178	9	N	162					331

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

01	9920	X	429	-0-	-9491	-0-	377	2	52	9	N	47	170	1			62
02	5544	X	60	-0-	-5484	-0-	32	2	28	9	N	25					87
03	5828	X	39	-0-	-5789	-0-	4	2	35	9	N	32					119
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	12	2	34	9	N	31					150
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	44					229

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	6139	2			N	-0-					77
02	5600	X	4221	-0-	-1379	-0-	4221	2			N	-0-					77
03	8215	X	5187	-0-	-3028	-0-	5187	2			N	-0-					77
04	7950	X	5368	-0-	-2582	-0-	5368	2			N	-0-					77
05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77
*06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

01	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1647	-0-	-523	-0-	106	1	1529	2	Y	11					69
							12	9									
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	414	1	6042	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	430	1	5983	2	Y	13					59
							14	9									
04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75	1	1942	2	Y	13					72
							14	9									
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109	1	2358	2	Y	22	40	1			54
							24	9									
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114	1	2331	2	Y	16					70
							18	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3325	2	Y	15					56
							17	9									
02	2716	X	1725	-0-	-991	-0-	110	1	1600	2	Y	14	34	1			36
							15	9									
03	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	114	1	1585	2	Y	6					42
							7	9									
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90	1	2337	2	Y	10					52
							11	9									
05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90	1	1929	2	Y	15	32	1			35
							17	9									
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113	1	2303	2	Y	10					45
							11	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	259	1	3736	2	Y	36					240
							40	9									
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235	1	3425	2	Y	29	71	1			198
							32	9									
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244	1	3391	2	Y	38					236
							42	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265	1	6849	2	Y	60					296
							66	9									
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139	1	2992	2	Y	23	50	1			269
							25	9									
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257	1	5228	2	Y	49					318
							54	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7140	-0-	-3555	-0-	461	1	6655	2	Y	22					51
							24	9									
02	10640	X	5454	-0-	-5186	-0-	347	1	5063	2	Y	40	90	1			1
							44	9									
03	11687	X	5397	-0-	-6290	-0-	360	1	5014	2	Y	21					22
							23	9									
04	11310	X	9730	-0-	-1580	-0-	361	1	9337	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	9									
*06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	27					29
							30	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	406 35	1 9	5872	2	Y	32					67
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	1944	2	Y	3	15	1			55
03	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	137 29	1 9	1924	2	Y	26					81
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	174 25	1 9	4524	2	Y	23					104
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188 42	1 9	4065	2	Y	38	65	1			77
06	2700	X	1499	-0-	-1201	-0-	69 9	1 9	1421	2	Y	8					85

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
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	416 45	1 9	6004	2	Y	41					92
02	8988	X	5628	-0-	-3360	-0-	358 40	1 9	5230	2	Y	36	88	1			40
03	7316	X	5596	-0-	-1720	-0-	372 45	1 9	5179	2	Y	41					81
04	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	190 35	1 9	4908	2	Y	32					113
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341 78	1 9	7342	2	Y	71	123	1			61
*06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	376 57	1 9	7660	2	Y	52					113

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	3	11	9	Y	10					42
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	5					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					47
05	DLQ G-10		50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	3	8	9	Y	7					86
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	10					96
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					96
05	DLQ G-10		57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3484	2	7	9	N	6					26
03	2876	N	2185	-0-	-691	-0-	2184	2	1	9	N	1					27
04	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					27
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					27

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	145	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

01	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	3482	2			Y	-0-					4
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	2			Y	-0-					4
03	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	2			Y	-0-					4
04	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					4
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2			Y	-0-					4
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

01	1736	N	572	-0-	-1164	-0-	572	2			Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			Y	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	N	7	5	1	1	8	203
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					203
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					203
04	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	1616	2			N	-0-					203
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2			N	-0-					203
06	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	2388	2	2	9	N	2	160	1			45

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1140	2	2	9	N	2					198
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					200
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2					202
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					204
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17					78
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	N	15					93
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22					115
04	1020	N	46	-0-	-974	-0-	43	2	3	9	N	3					118
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					118

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2911	2	22	9	N	20					311
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2502	2	12	9	N	11	181	1			141
03	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2830	2	22	9	N	20					161
04	3450	X	2494	-0-	-956	-0-	2463	2	31	9	N	28					189
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	182	1			150

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

01	713	N	565	-0-	-148	-0-	517	2	48	9	N	44	113	1	30	8	80
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					88
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					96
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	214	2	1	9	N	1					97
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	347	2	10	9	N	9					106

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					239
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	78	2	18	9	N	16	182	1			73
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					73
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1					74
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					167
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					167
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					167
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4680	2	41	9	N	37	55	1	14	8	78
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	N	48					126
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4115	2	30	9	N	27					153
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34					187
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					187

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					292
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					292
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-					292
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			N	-0-					292
05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
*06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	N	52					257
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					257
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					257
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					257
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	643	2	1	9	N	1	178	1			80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	398	1	2413	2	N	49					83
							54	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	394	1	2223	2	N	42					125
							46	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	436	1	2502	2	N	52					177
							57	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	292	1	1725	2	N	33	185	1			25
							36	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									
*06	3000	N	3279	-0-	279	279	412	1	2755	2	N	102					177
							112	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	440	1	2253	2	N	32					162
							35	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	398	1	2182	2	N	38					200
							42	9									
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	440	1	2493	2	N	42	187	1			55
							46	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	279	1	1973	2	N	22					77
							24	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	N	35					112
							39	9									
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	413	1	2392	2	N	28					140
							31	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

01	372	#	265	-0-	-107	-0-	100	2	165	9	N	150					200
02	280	#	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					200
03	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					200
04	360	#	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					200
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	N	-0-					67
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	14	1	514	2	N	-0-					67
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					67
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	15	1	522	2	N	-0-					67
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					67
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4185	-0-	1185	1185	875	1	3299	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
*06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059	1	4566	3	Y	28	30	1			10
							31	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	313	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	509	1	1918	3	Y	6					6
							7	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1873	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

01	1085	X	668	-0-	-417	-0-	92	1	576	3	N	-0-					-0-
02	924	X	141	-0-	-783	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	97	1	607	3	N	-0-					-0-
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	94	1	590	3	N	-0-					-0-
05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	187	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	224	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	3	N	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	220	1	1628	3	N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	219	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	210	1	1486	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	374	1	1408	3	Y	4					4
							4	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	409	1	1767	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	216	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	262	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	246	1	1860	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	188	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	224	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	205	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	212	1	1572	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1574	3	N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	189	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	226	1	1750	3	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	225	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	195	1	1508	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	93	1	683	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	95	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	78	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	91	1	673	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	29	1	190	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	188	1	1429	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	166	1	1258	3	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	203	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	179	1	1357	3	N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	245	-0-	-809	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	43	1	181	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	187	1	792	3	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	3	N	-0-					-0-
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	597	-0-	-302	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	45	1	315	3	N	-0-					-0-
03	744	X	239	-0-	-505	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	512	1	1926	3	Y	6					6
							7	9									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	401	1	1726	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8062	-0-	-1145	-0-	1236	1	6826	3	N	-0-					85
02	7728	X	6963	-0-	-765	-0-	1079	1	5884	3	N	-0-					85
03	8463	X	7989	-0-	-474	-0-	1227	1	6762	3	N	-0-					85
04	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	1401	1	5288	3	Y	85					85
							94	9									
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53
06	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	1444	1	6228	3	Y	-0-	40	1			13

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	846	1	6216	3	N	-0-					45
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	766	1	5631	3	N	-0-					45
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	807	1	5936	3	N	-0-					45
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2877	1	10855	3	Y	79					79
							87	9									
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									
*06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2457	1	10598	3	Y	64	82	1			30
							70	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

01	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					59
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59
03	899	N	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					59
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					59
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					59
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

01	496	#	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					89
02	448	#	327	-0-	-121	-0-	310	3	17	9	N	15					104
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2368	3	19	9	N	17					121
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					141
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	542	3	28	9	N	25	156	1			40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

01	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
02	56	S	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					25
03	62	S	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25
*06	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

01	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
02	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
03	248	S	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
04	180	S	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					19
05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
*06	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

01	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	53	1	687	2	N	-0-					166
02	3220	X	1691	-0-	-1529	-0-	142	1	1549	2	N	-0-					166
03	3565	X	1583	-0-	-1982	-0-	93	1	1490	2	N	-0-					166
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	467	1	1489	2	N	-0-					166
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3					169
							3	9									
06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					169

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

01	1705	X	369	-0-	-1336	-0-	27	1	342	2	N	-0-					131
02	1540	X	16	-0-	-1524	-0-	1	1	15	2	N	-0-					131
03	589	X	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	N	-0-					131
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	56	1	182	2	N	3					134
							3	9									
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3					137
							3	9									
*06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					137

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	129	-0-	-677	-0-	9	1	120	2	N	-0-					164
02	728	X	447	-0-	-281	-0-	38	1	409	2	N	-0-					164
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	170	1	544	2	N	-0-					164
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	2	N	-0-					164
*06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	N	7					171
							8	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	128	1	1645	2	N	-0-					141
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	142	1	1556	2	N	-0-					141
03	1767	X	1756	-0-	-11	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					141
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	498	1	1590	2	N	-0-					141
05	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	251	1	1514	2	N	-0-					141
06	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

01	1302	X	690	-0-	-612	-0-	50	1	640	2	N	-0-					54
02	1120	X	588	-0-	-532	-0-	49	1	539	2	N	-0-					54
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	2	N	-0-					54
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	498	1	1592	2	N	-0-					54
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	424	1	2555	2	N	-0-					54
*06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-					54

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	223	1	2870	2	N	-0-					50
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	281	1	3072	2	N	3					53
							3	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	878	1	2806	2	N	-0-					53
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405	1	2569	2	N	3					56
							3	9									

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

01	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					77
02	2520	X	1257	-0-	-1263	-0-	105	1	1152	2	N	-0-					77
03	3162	X	1473	-0-	-1689	-0-	86	1	1387	2	N	-0-					77
04	3060	X	1622	-0-	-1438	-0-	387	1	1235	2	N	-0-					77
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77
06	2130	X	1278	-0-	-852	-0-	174	1	1104	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	1					13
							1	9									
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	112	1	1225	2	N	2					15
							2	9									
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	N	2					17
							2	9									
04	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	303	1	969	2	N	-0-					17
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17
*06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

01	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	92	1	1188	2	N	-0-					66
02	1764	X	1174	-0-	-590	-0-	98	1	1075	2	N	1					67
							1	9									
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-					67
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	316	1	1009	2	N	-0-					67
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67
06	1260	X	866	-0-	-394	-0-	118	1	748	2	N	-0-					67

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2933	2	N	3					161
							3	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	188	1	2061	2	N	2					163
							2	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	2	N	1	1	8			163
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	831	1	2655	2	N	1					164
							1	9									
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									
06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1					166
							1	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					5
02	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					5
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	N	-0-					5
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	607	1	1939	2	N	-0-					5
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	2	N	-0-					5
06	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	219	1	1390	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					171
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	4					24
							4	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	351	1	3842	2	N	3					27
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3935	2	N	8					35
							9	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1402	1	4476	2	N	-0-					35
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4068	2	N	3					40
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2105	-0-	-3	-0-	152	1	1953	2	N	-0-					101
02	1904	X	1761	-0-	-143	-0-	147	1	1603	2	N	10					111
							11	9									
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1836	2	N	-0-					111
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	653	1	2084	2	N	-0-					111
05	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-					111
06	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-					111

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	165	1	2129	2	N	10			17
							11	9							
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	177	1	1941	2	N	4			21
							4	9							
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	N	5			26
							6	9							
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	572	1	1826	2	N	-0-			26
05	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-			26
06	2280	X	1514	-0-	-766	-0-	206	1	1308	2	N	-0-			26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	322	1	4146	2	N	2			49
							2	9							
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	400	1	4377	2	N	12			61
							13	9							
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	310	1	4978	2	N	8			69
							9	9							
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1358	1	4335	2	N	8			77
							9	9							
05	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	663	1	3997	2	N	5			82
							6	9							
06	5130	X	4448	-0-	-682	-0-	604	1	3835	2	N	8			90
							9	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
01	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	117	1	1517	2	N	-0-			35
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	204	1	2229	2	N	-0-			35
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	185	1	2981	2	N	-0-			35
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	948	1	3025	2	N	-0-			35
05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-			35
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	350	1	2220	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
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1852	2	N	1			50
							1	9							
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	2	N	3			53
							3	9							
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	2	N	1			54
							1	9							
04	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	445	1	1423	2	N	-0-			54
05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2			56
							2	9							
06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-			56

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	179	1	2304	2	N	3			127
							3	9							
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	2	N	8			135
							9	9							
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	144	1	2322	2	N	8			143
							9	9							
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	637	1	2034	2	N	2			145
							2	9							
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3			148
							3	9							
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3			151
							3	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
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	218	1	2799	2	N	11			39
							12	9							
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	210	1	2302	2	N	6			45
							7	9							
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	158	1	2530	2	N	2			47
							2	9							
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1000	1	3196	2	N	6			53
							7	9							
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6			59
							7	9							
06	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	363	1	2308	2	N	4			63
							4	9							

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	414	1	5357	2	N	-0-			95
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	426	1	4667	2	N	-0-			95
03	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	324	1	5244	2	N	-0-			95
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1746	1	5574	2	N	-0-			95
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	2	N	-0-			95
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	826	1	5246	2	N	-0-			95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	229	1	2949	2	N	-0-			44
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	273	1	2986	2	N	4			48
							4	9							
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	N	-0-			48
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	896	1	2861	2	N	-0-			48
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-			48
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	392	1	2493	2	N	2			50
							2	9							

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	N	4			37
							4	9							
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	-0-			37
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	96	1	1551	2	N	-0-			37
04	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	290	1	925	2	N	-0-			37
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-			37
06	1830	X	172	-0-	-1658	-0-	23	1	149	2	N	-0-			37

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2268	-0-	-491	-0-	162	1	2096	2	N	9					36
							10	9									
02	2436	X	1625	-0-	-811	-0-	136	1	1485	2	N	4					40
							4	9									
03	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	84	1	1347	2	N	1					41
							1	9									
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	496	1	1584	2	N	3					44
							3	9									
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	272	1	1726	2	N	3					52
							3	9									

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116560	X	84345	-0-	-32215	-0-	6056	1	78067	2	N	202	182	1			432
							222	9									
02	105280	X	66832	-0-	-38448	-0-	5591	1	61184	2	N	52	187	1			297
							57	9									
03	116560	X	60495	-0-	-56065	-0-	3537	1	56879	2	N	72					369
							79	9									
04	112800	X	66045	-0-	-46755	-0-	15731	1	50235	2	N	72					441
							79	9									
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	9									
06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			510
							380	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					79
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					79
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					79
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					79
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					28

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1648	3	68	9	N	62	80	1			8
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					14
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	3	1	9	N	1					15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					16
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					31

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

01	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	Y	34					62
02	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	Y	38	51	1			49
03	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1801	3	40	9	Y	36	54	1			31
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1736	3	29	9	Y	26					57
05	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1			27
*06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1505	3	19	9	Y	17					44

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					84
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
03	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					84
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					84
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					84
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	87	-0-	-750	-0-	86	2	1	9	N	1					91
02	756	#	424	-0-	-332	-0-	422	2	2	9	N	2					93
03	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					93
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					93
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93
06	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					93

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					28
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					28
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					28
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					131
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					131
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					131
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					131
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	102	3	157	9	N	143	174	1			54
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	39	9	N	35					89
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	137	3	39	9	N	35					124
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	3	189	9	N	172	172	1			124
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	N	11					136

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
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1					131
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	3	165	9	N	150	175	1			106
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	3	20	9	N	18					124
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					138
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	247	3	58	9	N	53	173	1			60

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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19					124
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	760	3	64	9	Y	58	82	1			100
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					120
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	619	3	51	9	Y	46	81	1			85
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	916	3	23	9	Y	21					116

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	518	3	25	9	N	23					108
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72	101	1			79
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	576	3	26	9	N	24					103
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	512	3	62	9	N	56	98	1			61
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	N	26					99

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	443	2	12	9	N	11	188	1			65
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	414	2	28	9	N	25					90
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					92
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	2	25	9	N	23					115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	510	2	19	9	N	17					150

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					22
02	679	N	627	-0-	-52	-0-	627	2			N	-0-					22
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	14	1	4	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					114
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	206	3			N	-0-					114
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					114
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					114
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

01	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					64
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					64
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					64

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	3	14	9	N	13					56
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					56
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					55
02	252	#	124	-0-	-128	-0-	13	1	78	2	N	30					85
							33	9									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	N	10					95
							11	9									
04	270	#	192	-0-	-78	-0-	25	1	156	2	N	10					105
							11	9									
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	30	1	186	2	N	3					120
							3	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	587	2	6	9	N	5					182
02	896	#	783	-0-	-113	-0-	777	2	6	9	N	5					187
03	992	#	534	-0-	-458	-0-	517	2	17	9	N	15					202
04	960	#	857	-0-	-103	-0-	846	2	11	9	N	10					212
05	992	#	364	-0-	-628	-0-	357	2	7	9	N	6					218
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					218

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5250	2	31	9	N	28					201
02	4424	X	4335	-0-	-89	-0-	4317	2	18	9	N	16					217
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	N	20					237
04	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4184	2	13	9	N	12	17	1			232
05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248
06	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4707	2	40	9	N	36	18	1			266

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					138
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	1675	2	11	9	N	10					148
03	2170	N	703	-0-	-1467	-0-	699	2	4	9	N	4					152
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2698	2	165	9	N	150	191	1			111
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	9	1			124

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

01	930	X	154	-0-	-776	-0-	150	2	4	9	N	4					66
02	840	X	16	-0-	-824	-0-	13	2	3	9	N	3					69
03	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	2			N	-0-					69
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-	4	1			65
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	3	1			64

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20					110
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2532	2	146	9	N	133	188	1			55
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					88
04	3000	N	3323	-0-	323	323	3129	2	194	9	N	176	185	1			79
05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120
*06	3000	N	3082	-0-	82	427	2928	2	154	9	N	140	190	1			70

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5416	2	41	9	N	37					130
02	4788	X	4601	-0-	-187	-0-	4463	2	138	9	N	125	187	1			68
03	5301	X	3455	-0-	-1846	-0-	3418	2	37	9	N	34					102
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4899	2	59	9	N	54	17	1			139
05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194
06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	4222	2	129	9	N	117	203	1			108

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 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
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5556	2	80	9	N	73	180	1			38
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4665	2	51	9	N	46					84
03	6324	X	4902	-0-	-1422	-0-	4851	2	51	9	N	46					130
04	6120	X	4632	-0-	-1488	-0-	4564	2	68	9	N	62					192
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4609	2	51	9	N	46					109

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5051	2	272	9	N	247	189	1			245
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3958	2	194	9	N	176	191	1			230
03	4774	X	3483	-0-	-1291	-0-	3304	2	179	9	N	163	190	1			203
04	4620	X	3350	-0-	-1270	-0-	3195	2	155	9	N	141	189	1			155
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175
*06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4986	2	229	9	N	208	190	1			193

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	N	23					170
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	2	22	9	N	20					190
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					213
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	9	N	51	189	1			75
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24					127

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2234	-0-	-1920	-0-	2191	2	43	9	N	39					217
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3473	2	121	9	N	110	189	1	1	8	137
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4772	2	123	9	N	112	1	8			248
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4238	2	142	9	N	129	189	1			188
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143
06	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	3602	2	66	9	N	60					203

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
01	2294	#	2084	-0-	-210	-0-	2041	2	43	9	N	39					160
02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26	163	1			23
03	2294	#	1868	-0-	-426	-0-	1844	2	24	9	N	22					45
04	2130	#	1927	-0-	-203	-0-	1905	2	22	9	N	20					65
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2250	#	1376	-0-	-874	-0-	1355	2	21	9	N	19					104

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	11					115
							12	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	5					120
							6	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	7					127
							8	9									
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	1	1	346	2	N	12					139
							13	9									
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	328	2	N	10					149
							11	9									
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	1	1	196	2	N	3	142	1			10
							3	9									

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1420	2	107	9	N	97	188	1			91
02	2212	N	1296	-0-	-916	-0-	1259	2	37	9	N	34					125
03	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	213	2	125	9	N	114	154	1			85
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2142	2	133	9	N	121	181	1			25
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	599	2	183	9	N	166					277

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					62
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	2	23	9	N	21					83
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					96
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	59	2	21	9	N	19					115
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15					130
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					130

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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					44
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					44
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

01	744	N	459	-0-	-285	-0-	394	2	65	9	N	59					124
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			124
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18	3	8			139
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	868	2	47	9	N	43					182
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					35

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	2	8			199
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					199
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1595	2	51	9	N	46	164	1			81
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1501	2	13	9	N	12					93
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1076	2	17	9	N	15					108
06	1590	N	961	-0-	-629	-0-	947	2	14	9	N	13					121

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1454	2	32	9	N	29	2	8			124
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	2	46	9	N	42					166
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1683	2	55	9	N	50	155	1			61
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33					94
05	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	1403	2	39	9	N	35					129
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1441	2	28	9	N	25					154

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	2	29	9	N	26	186	1			47
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	960	2	66	9	N	60					107
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	780	2	58	9	N	53	1	8			159
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	677	2	36	9	N	33					192
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	772	2	30	9	N	27	169	1			50
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					72

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
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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	X	2727	-0-	-426	-0-	2694	2	33	9	N	30	43	1	1	8	66
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					85
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2529	2	41	9	N	37					122
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	N	13	84	1			51
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79
*06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					96

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	185	1	1840	3	N	3	52	1			45
							3	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	3	N	12					57
							13	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	188	1	1873	3	N	11					68
							12	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127	1	1272	3	N	14					82
							15	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180	1	1816	3	N	7					89
							8	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1732	3	N	15					104
							17	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	N	82					177
							90	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	N	26	94	1			109
							29	9									
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62	1	621	3	N	21	68	1			62
							23	9									
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77	1	780	3	N	43					105
							47	9									
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	35	73	1			67
							39	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
*11	49	N	37	-0-	-12	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	2359	N	1319	-0-	-1040	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358		358	-0-	-0-	1128	31 1 36 9		291	2	Y	33	23	1			10
02	84		1068	-0-	984	2112	28 1 39 9		1001	2	Y	35	28	1			17
03	3100	N	1235	-0-	-1865	247	31 1 10 9		1194	2	Y	9	23	1			3
04	1436	N	1189	-0-	-247	-0-	30 1 20 9		1139	2	Y	18	16	1			5
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31 1 24 9		1222	2	Y	22	21	1			6
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30 1 30 9		1243	2	Y	27	28	1			5

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					23
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					120
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					120
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					120
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					120

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	31	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2649	-0-	-543	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	30	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	29	1	2515	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

01	3100	N	1553	-0-	-1547	2669	16	1	1524	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	2800	N	1403	-0-	-1397	1272	14	1	1379	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	2769	N	1497	-0-	-1272	-0-	16	1	1468	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	15	1	1450	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	Y	38	40	1			7
							42	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3391	2	310	9	Y	282	216	1			132
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3057	2	218	9	Y	198	224	1			106
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3248	2	233	9	Y	212	219	1			99
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3006	2	301	9	Y	274	241	1			132
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5609	2	365	9	Y	332	350	1			114
06	3060	X	559	-0-	-2501	-0-	266	2	293	9	Y	266	247	1			133

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	910	2	100	9	Y	91	159	1			107
02	1428	N	623	-0-	-805	-0-	559	2	64	9	Y	58					165
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	824	2	48	9	Y	44	148	1			61
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1631	2	212	9	Y	193	169	1			85
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2461	2	274	9	Y	249	159	1			175
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3349	2	339	9	Y	308	303	1			180

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50	43	1			15
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	30	1			14
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26	32	1			8
04	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			8
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	19	1			4
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	2	24	9	Y	22	22	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		170	-0-	170	170	54	1	116	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	T. A.		65	-0-	65	235	26	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		164	-0-	164	399	52	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	506	38	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		154	-0-	154	660	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875	1	60	2	Y	15					15
							17	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

01	T. A.		212	-0-	212	212	52	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	419	58	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	611	57	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		186	-0-	186	797	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	1002	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1017	15	1			Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	1	688	2	Y	130	85	1			45
							143	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	520	1	1381	2	Y	138	121	1			62
							152	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	-0-	62	1			-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	Y	30	14	1			24
							33	9									
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	360	1	1059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	342	1	987	2	Y	250	71	1			180
							275	9									
05	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	532	1	1141	2	Y	207	367	1			20
							228	9									
06	1945	X	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	15					35

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	16	1	6287	2	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	16	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					-0-
*06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	438	1	1192	2	Y	10					10
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	367	1	961	2	Y	1					11
							1	9									
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	359	1	912	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	362	1	630	2	Y	30	13	1			32
							33	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	407	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	581	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1517	1	4081	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5541	-0-	2541	2541	1535	1	4006	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1027	-0-	-2073	468	376	1	651	2	Y	-0-					-0-
*06	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	15					15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16 7	1 9	1902	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14 2	1 9	1850	2	Y	2	3	1			1
03	2939	N	1209	-0-	-1730	-0-	15 8	1 9	1186	2	Y	7	6	1			2
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	15 8	1 9	1518	2	Y	7	7	1			2
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1125	2	Y	1	3	1			-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	695	2	Y	1	1	1			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	16	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3211	-0-	111	111	15 8	1 9	3188	2	Y	7	5	1			2
*06	3000	N	3086	-0-	86	197	15 10	1 9	3061	2	Y	9	9	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2306	-0-	-794	3570	16 7	1 9	2283	2	Y	6	6	1			2
02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14 4	1 9	2049	2	Y	4	4	1			2
03	3100	N	2362	-0-	-738	2099	16 4	1 9	2342	2	Y	4	5	1			1
04	3000	N	2471	-0-	-529	1570	15 8	1 9	2448	2	Y	7	6	1			2
*05	3100	N	2091	-0-	-1009	561	16 4	1 9	2071	2	Y	4	5	1			1
*06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-	15 6	1 9	2231	2	Y	5	5	1			1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	16	1	3799	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
02	3304	X	3027	-0-	-277	-0-	14	1	3002	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3372	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	15	1	3399	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	16	1	3695	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	15	1	3747	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

01	3100	N	3607	-0-	507	9828	16	1	3591	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	9975	14	1	2933	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2361	-0-	-739	9236	16	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	11380	X	2144	-0-	-9236	-0-	15	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	15	1	2144	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

01	3100	N	1465	-0-	-1635	2617	31	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1292	-0-	-1508	1109	28	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2363	-0-	-737	372	30	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	29	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

01	3100	N	2045	-0-	-1055	8336	16	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2046	-0-	-754	7582	14	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1873	-0-	-1227	6355	16	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	5185	15	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1947	-0-	-1153	4032	16	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2029	-0-	-971	3061	15	1	2014	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	31	1	3946	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
02	3808	X	3512	-0-	-296	-0-	28	1	3473	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	31	1	3711	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	30	1	3516	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	31	1	3596	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	3705	X	3531	-0-	-174	-0-	30	1	3484	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	3400	2	Y	6	5	1			2
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	2673	2	Y	4	4	1			2
03	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	16 6	1 9	2852	2	Y	5	5	1			2
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	3482	2	Y	4	5	1			1
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	16 4	1 9	2970	2	Y	4	4	1			1
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	3467	2	Y	4	4	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

01	14B2	EXT	245	-0-	245	1010	245	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	241	-0-	241	1251	241	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	168	-0-	168	1419	168	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	1480	61	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	21	-0-	21	1501	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	1509	8	2			Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	388 21	1 9	1009	2	Y	19					19
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	414 11	1 9	1176	2	Y	10					29
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	525 1	1 9	1446	2	Y	1					30
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	281 12	1 9	730	2	Y	11	20	1			21
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	306 34	1 9	547	2	Y	31	19	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	300	1	771	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	162 12	1 9	435	2	Y	11					11
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	2	Y	-0-					11
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	200 12	1 9	513	2	Y	11	7	1			15
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	9	Y	30	13	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	219	1	551	2	Y	52	1	1			52
							57	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	220	1	606	2	Y	10					62
							11	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	439	2	Y	3					65
							3	9									
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	182	1	460	2	Y	11	42	1			34
							12	9									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	283	1	503	2	Y	32	31	1			35
							35	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	31	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3989	-0-	-379	-0-	28	1	3961	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	31	1	4388	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	30	1	4305	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	31	1	4132	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30	1	4040	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3026	-0-	-74	10061	15	1	2955	2	Y	51	37	1			15
							56	9									
02	2800	N	2823	-0-	23	10084	14	1	2777	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
03	3100	N	2854	-0-	-246	9838	16	1	2814	2	Y	22	29	1			7
							24	9									
04	3000	N	2715	-0-	-285	9553	15	1	2689	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
*05	3100	N	2814	-0-	-286	9267	16	1	2781	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*06	12115	X	2848	-0-	-9267	-0-	15	1	2808	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16	1	2851	2	Y	46	38	1		14
							51	9								
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14	1	2297	2	Y	23	26	1		11
							25	9								
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	16	1	2141	2	Y	19	24	1		6
							21	9								
04	3300	X	2515	-0-	-785	-0-	15	1	2483	2	Y	15	17	1		4
							17	9								
05	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	16	1	2526	2	Y	15	15	1		4
							17	9								
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15	1	2478	2	Y	17	18	1		3
							19	9								

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

01	25271	X	4024	-0-	-21247	-0-	16	1	4008	2	Y	-0-				-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	14	1	3718	2	Y	-0-				-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	16	1	4009	2	Y	-0-				-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3857	2	Y	-0-				-0-
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	2	Y	-0-	1	1		-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

01	3000	N	3338	-0-	338	14392	3338	2			Y	-0-				-0-
02	17189	X	2797	-0-	-14392	-0-	2797	2			Y	-0-				-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-				-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-				-0-
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-				-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-				-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

01	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16	1	3887	2	Y	21	19	1		6
							23	9								
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	2	Y	23	18	1		11
							25	9								
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3873	2	Y	16	22	1		5
							18	9								
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	15	1	3801	2	Y	19	19	1		5
							21	9								
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	16	1	4090	2	Y	12	14	1		3
							13	9								
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	2	Y	7	9	1		1
							8	9								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	703	-0-	-2297	11624	16	1	680	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2800	N	1961	-0-	-839	10785	14	1	1943	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	N	2038	-0-	-1062	9723	16	1	2015	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3000	N	1850	-0-	-1150	8573	15	1	1831	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	3100	N	1929	-0-	-1171	7402	16	1	1904	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	3000	N	1953	-0-	-1047	6355	15	1	1932	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	78	1	196	2	Y	-0-					6
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	54	1	137	2	Y	-0-					6
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	175	1	515	2	Y	-0-					6
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					6
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	205	1	442	2	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37802	X	5524	-0-	-32278	-0-	31	1	5480	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	28	1	4392	2	Y	22	15	1			11
							24	9									
03	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	31	1	4573	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	29	1	4458	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	31	1	4672	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	30	1	4611	2	Y	21	20	1			4
							23	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29989	X	4411	-0-	-25578	-0-	31 1 21 9		4359	2	Y	19	16	1			6
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	28 1 14 9		3795	2	Y	13	12	1			7
03	4464	X	3571	-0-	-893	-0-	31 1 11 9		3529	2	Y	10	14	1			3
04	4260	X	2484	-0-	-1776	-0-	30 1 9 9		2445	2	Y	8	9	1			2
05	4402	X	2318	-0-	-2084	-0-	31 1 8 9		2279	2	Y	7	7	1			2
06	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	30 1 7 9		1973	2	Y	6	7	1			1

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	551 1		1252	2	Y	-0-					2
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	576 1		1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	609 1 23 9		1397	2	Y	21					21
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	747 1 4 9		1692	2	Y	4	22	1			3
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	784 1 2 9		1655	2	Y	2					5
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15 1		10	9	Y	9	7	1			7

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

01	23038	X	3080	-0-	-19958	-0-	31	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	28	1	2864	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3255	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*05	3100	N	4776	-0-	1676	1676	31	1	4745	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	5112	X	3436	-0-	-1676	-0-	30	1	3404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1288	1	2976	2	Y	32					34
							35	9									
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1087	1	3150	2	Y	-0-	33	1			1
*03	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	1127	1	2617	2	Y	21					22
							23	9									
*04	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	1009	1	2299	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*05	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	1110	1	2356	2	Y	2					5
							2	9									
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1385	1	3128	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

01	3000	N	3634	-0-	634	634	889	1	2745	2	Y	-0-					6
*02	4017	X	3383	-0-	-634	-0-	781	1	2602	2	Y	-0-					6
*03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	590	1	1853	2	Y	-0-					6
*04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	528	1	1624	2	Y	-0-					6
05	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	494	1	1111	2	Y	-0-					6
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					6

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	899	1	2776	2	Y	-0-					6
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1091	1	3656	2	Y	-0-					6
*03	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	734	1	2319	2	Y	-0-					6
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	869	1	2703	2	Y	-0-					6
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	911	1	2072	2	Y	-0-					6
06	3315	X	-0-	-0-	-3315	-0-					Y	-0-					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	138	1	366	2	Y	30	62	1			24
							33	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	411	1	1269	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1458	1	4430	2	Y	-0-					-0-
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	2032	1	6088	2	Y	-0-					-0-
*05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2116	1	4626	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	15					15

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	348	1	900	2	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	106	1	270	2	Y	10					10
							11	9									
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	1					11
							1	9									
*04	390	N	304	-0-	-86	-0-	89	1	204	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	123	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	541	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	509	1	1455	2	Y	10					10
							11	9									
*03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	345	1	935	2	Y	1					11
							1	9									
*04	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	177	1	445	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	309	1	553	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	571	-0-	-2429	11983	16	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	N	952	-0-	-1848	10135	14	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	260	-0-	-2840	7295	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	140	-0-	-2860	4435	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	143	-0-	-2957	1478	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
*06	1757	N	279	-0-	-1478	-0-	2	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44754	X	6778	-0-		-37976	-0-	31	1	6685	2	Y	56	50	1			17
								62	9									
02	6293	X	6293	-0-		-0-	-0-	28	1	6247	2	Y	16	25	1			8
								18	9									
03	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	31	1	6457	2	Y	22	23	1			7
								24	9									
04	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	30	1	6580	2	Y	32	30	1			9
								35	9									
*05	6529	X	6529	-0-		-0-	-0-	31	1	6466	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
*06	6481	X	6481	-0-		-0-	-0-	30	1	6411	2	Y	36	37	1			7
								40	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-		-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-		-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	15	1	231	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
*05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	16	1	223	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
*06	247	N	247	-0-		-0-	-0-	15	1	231	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26954	X	3890	-0-		-23064	-0-	31	1	3845	2	Y	13	13	1			14
								14	9									
02	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	28	1	3910	2	Y	19	11	1			22
								21	9									
03	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	31	1	4145	2	Y	25	18	1			29
								28	9									
04	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	30	1	4135	2	Y	17	23	1			23
								19	9									
*05	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	31	1	4349	2	Y	15	17	1			21
								17	9									
*06	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	30	1	4197	2	Y	19	18	1			22
								21	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25648	X	2944	-0-		-22704	-0-	31	1	2896	2	Y	15	2	1			15
								17	9									
02	3472	X	2676	-0-		-796	-0-	28	1	2624	2	Y	22	12	1			25
								24	9									
03	2945	X	2711	-0-		-234	-0-	31	1	2665	2	Y	14	20	1			19
								15	9									
04	2850	X	2440	-0-		-410	-0-	30	1	2408	2	Y	2	15	1			6
								2	9									
05	2945	X	2723	-0-		-222	-0-	31	1	2685	2	Y	6	4	1			8
								7	9									
*06	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	30	1	2806	2	Y	23	7	1			24
								25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1849	-0-	-1151	9629	16	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1618	-0-	-1182	8447	14	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2237	-0-	-863	7584	16	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2572	-0-	-428	7156	15	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2364	-0-	-736	6420	16	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2230	-0-	-770	5650	15	1	2215	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
01	20913	X	2461	-0-	-18452	-0-	16	1	2437	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
02	2576	X	2176	-0-	-400	-0-	14	1	2158	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	16	1	2332	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2670	X	1807	-0-	-863	-0-	15	1	1791	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	-0-	1	1			1
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16820	X	2003	-0-	-14817	-0-	16	1	1947	2	Y	36	33	1			11
							40	9									
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	14	1	1819	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	15	1	2272	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
*05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	15	1	2178	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23263	X	3262	-0-	-20001	-0-	16	1	3246	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	14	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3370	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	-0-	14	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2005	-0-	-1250	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2755	X	2304	-0-	-451	-0-	15	1	2289	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
01	3000	N	1229	-0-	-1771	7438	31	1	1183	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
02	2800	N	1016	-0-	-1784	5654	28	1	984	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
03	3100	N	1180	-0-	-1920	3734	31	1	1149	2	Y	-0-	5	1			2
04	3000	N	1056	-0-	-1944	1790	30	1	1024	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	2727	N	937	-0-	-1790	-0-	31	1	905	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	24723	X	2699	-0-	-22024	-0-	31	1	2657	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2797	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	31	1	2987	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	30	1	2858	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	31	1	2741	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	30	1	2730	2	Y	27	24	1			5
							30	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25003	X	3447	-0-	-21556	-0-	31	1	3404	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	3220	X	3177	-0-	-43	-0-	28	1	3137	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3747	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	30	1	3691	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
*05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	31	1	3877	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3678	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3000	N	262	-0-	-2738	1522	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	293	-0-	-1522	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	12					12
							13	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-	4	1			1

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3000	N	2327	-0-	-673	13114	31	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2327	-0-	-473	12641	28	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	11991	31	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2375	-0-	-625	11366	30	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2599	-0-	-501	10865	31	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1992	-0-	-1008	9857	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	23158	X	3520	-0-	-19638	-0-	31	1	3422	2	Y	61	51	1			18
							67	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	28	1	3105	2	Y	44	41	1			21
							48	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	Y	34	44	1			11
							37	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3187	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3076	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25006	X	3250	-0-	-21756	-0-	16	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	14	1	3131	2	Y	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	16	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	15	1	3414	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

01	24316	X	655	-0-	-23661	-0-	31	1	601	2	Y	21	40	1			24
							23	9									
02	3472	X	35	-0-	-3437	-0-	28	1	7	9	Y	6	20	1			10
03	3751	X	202	-0-	-3549	-0-	9	1	191	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	3480	X	533	-0-	-2947	-0-	19	1	501	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
05	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	455	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
06	630	X	424	-0-	-206	-0-	30	1	393	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

01	3000	N	1982	-0-	-1018	10701	16	1	1960	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2800	N	1574	-0-	-1226	9475	14	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	1737	-0-	-1363	8112	16	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1730	-0-	-1270	6842	15	1	1711	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	3100	N	1773	-0-	-1327	5515	16	1	1754	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3000	N	8568	-0-	5568	11083	15	1	8546	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

01	24057	X	3598	-0-	-20459	-0-	14	1	3486	2	Y	89	161	1			96
							98	9									
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	14	1	3079	2	Y	74					170
							81	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	16	1	5774	2	Y	56	176	1			50
							62	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	60					110
							66	9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	16	1	3433	2	Y	105					215
							116	9									
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	15	1	3503	2	Y	80	182	1			113
							88	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	16	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	15	1	1577	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	15	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	16	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	850	-0-	-2150	5669		16	1	718	2	Y	105	80	1			32
								116	9									
02	2800	N	738	-0-	-2062	3607		14	1	648	2	Y	69	67	1			34
								76	9									
03	3100	N	781	-0-	-2319	1288		16	1	690	2	Y	68	80	1			22
								75	9									
04	2055	N	767	-0-	-1288	-0-		15	1	685	2	Y	61	66	1			17
								67	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-		16	1	596	2	Y	59	60	1			16
								65	9									
*06	601	X	601	-0-	-0-	-0-		15	1	488	2	Y	89	88	1			17
								98	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30138	X	4255	-0-	-25883	-0-		16	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-		14	1	3877	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4341	-0-	-123	-0-		16	1	4325	2	Y	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-		15	1	4180	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-		16	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	4145	X	3854	-0-	-291	-0-		15	1	3829	2	Y	9	7	1			2
								10	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28552	X	4062	-0-	-24490	-0-		16	1	3824	2	Y	202	156	1			61
								222	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-		14	1	3586	2	Y	134	130	1			65
								147	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-		16	1	3871	2	Y	133	155	1			43
								146	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-		15	1	3702	2	Y	117	128	1			32
								129	9									
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-		16	1	3847	2	Y	114	116	1			30
								125	9									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-		15	1	3693	2	Y	173	170	1			33
								190	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39480	X	4969	-0-	-34511	-0-		16	1	4845	2	Y	98	75	1			30
								108	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-		14	1	5552	2	Y	63	62	1			31
								69	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-		16	1	6313	2	Y	65	75	1			21
								72	9									
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-		15	1	6147	2	Y	57	62	1			16
								63	9									
05	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-		31	1	3054	2	Y	55	56	1			15
								61	9									
06	4890	X	3894	-0-	-996	-0-		30	1	3773	2	Y	83	82	1			16
								91	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32287	X	4195	-0-		-28092	-0-		16	1	4146	2	Y	30	23	1			9
									33	9									
02	4004	X	3789	-0-		-215	-0-		14	1	3753	2	Y	20	19	1			10
									22	9									
03	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-		16	1	4442	2	Y	19	23	1			6
									21	9									
04	4451	X	4451	-0-		-0-	-0-		15	1	4416	2	Y	18	19	1			5
									20	9									
*05	4927	X	4927	-0-		-0-	-0-		16	1	4892	2	Y	17	17	1			5
									19	9									
*06	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-		15	1	4868	2	Y	25	25	1			5
									28	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. GAS	(I) 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	40163	X	5647	-0-		-34516	-0-		16	1	5507	2	Y	113	87	1			34
									124	9									
02	5376	X	5228	-0-		-148	-0-		14	1	5133	2	Y	74	72	1			36
									81	9									
03	5704	X	5141	-0-		-563	-0-		16	1	5044	2	Y	74	86	1			24
									81	9									
04	5460	X	5032	-0-		-428	-0-		15	1	4945	2	Y	65	71	1			18
									72	9									
*05	6150	X	6150	-0-		-0-	-0-		16	1	6065	2	Y	63	64	1			17
									69	9									
*06	6180	X	6180	-0-		-0-	-0-		15	1	6059	2	Y	96	95	1			18
									106	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48448	X	6131	-0-		-42317	-0-		5916	2	215	9	Y	195	151	1			59
02	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-		5865	2	141	9	Y	128	125	1			62
03	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-		7110	2	141	9	Y	128	149	1			41
04	6418	X	6418	-0-		-0-	-0-		6294	2	124	9	Y	113	123	1			31
*05	6119	X	6119	-0-		-0-	-0-		5998	2	121	9	Y	110	112	1			29
06	5550	X	4963	-0-		-587	-0-		4780	2	183	9	Y	166	164	1			31

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30746	X	4563	-0-		-26183	-0-		16	1	4547	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-		14	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-		16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-		15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
*05	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-		16	1	3748	2	Y	-0-					-0-
*06	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-		15	1	3741	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24203	X	3521	-0-		-20682	-0-	16	1	3469	2	Y	33	27	1			10
								36	9									
02	3472	X	2978	-0-		-494	-0-	14	1	2934	2	Y	27	24	1			13
								30	9									
03	3844	X	2656	-0-		-1188	-0-	16	1	2609	2	Y	28	32	1			9
								31	9									
04	3450	X	2712	-0-		-738	-0-	15	1	2666	2	Y	28	29	1			8
								31	9									
05	3565	X	3269	-0-		-296	-0-	16	1	3224	2	Y	26	27	1			7
								29	9									
*06	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	15	1	4213	2	Y	30	31	1			6
								33	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27941	X	5413	-0-		-22528	-0-	16	1	5339	2	Y	53	41	1			16
								58	9									
02	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	14	1	2984	2	Y	35	34	1			17
								39	9									
03	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	16	1	3146	2	Y	34	40	1			11
								37	9									
04	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-	15	1	2990	2	Y	30	33	1			8
								33	9									
*05	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-	16	1	4062	2	Y	30	30	1			8
								33	9									
*06	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	15	1	3055	2	Y	44	44	1			8
								48	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16121	X	107	-0-		-16014	-0-	9	1	94	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	3052	X	124	-0-		-2928	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3038	X	187	-0-		-2851	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	141	-0-		-2229	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	243	X	243	-0-		-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	284	X	284	-0-		-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27332	X	3913	-0-		-23419	-0-	31	1	3863	2	Y	17	21	1			19
								19	9									
02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	28	1	4491	2	Y	21	16	1			24
								23	9									
03	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	31	1	4724	2	Y	43	19	1			48
								47	9									
04	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	30	1	4514	2	Y	28	38	1			38
								31	9									
*05	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	31	1	4760	2	Y	11	28	1			21
								12	9									
*06	3978	X	3978	-0-		-0-	-0-	30	1	3922	2	Y	24	18	1			27
								26	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31944	X	2536	-0-	-29408	-0-	31 25	1 9	2480	2	Y	23	20	1			7
02	6244	X	2548	-0-	-3696	-0-	28 13	1 9	2507	2	Y	12	13	1			6
03	6913	X	2412	-0-	-4501	-0-	31 9	1 9	2372	2	Y	8	11	1			3
04	3870	X	2378	-0-	-1492	-0-	30 9	1 9	2339	2	Y	8	9	1			2
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	3127	2	Y	5	6	1			1
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2879	2	Y	3	3	1			1

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	395 33	1 9	1125	2	Y	30	13	1			24
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	435	1	1346	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	328	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	304	1	871	2	Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	317	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

01	1271	N	653	-0-	-618	-0-	642	2	11	9	N	10					196
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					208
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	189	1			19
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					34
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					50

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3021	2	19	9	N	17					150
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					150
03	2480	X	1086	-0-	-1394	-0-	1086	2			N	-0-					150
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					150
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3626	2	28	9	N	25					175

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628	1	2249	2	N	135	173	1			202
							149	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368	1	2193	2	N	186	353	1			35
							205	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20	1	2332	2	N	186	169	1			52
							205	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447	1	2302	2	N	166	163	1			55
							183	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456	1	2438	2	N	183					238
							201	9									
*06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284	1	1501	2	N	104	179	1			163
							114	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	75	92	1			91
							83	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	278	1	1660	2	Y	51	94	1			48
							56	9									
03	2201	N	1828	-0-	-373	-0-	15	1	1769	2	Y	40					88
							44	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	341	1	1756	2	Y	20	77	1			31
							22	9									
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	342	1	1828	2	Y	22	49	1			4
							24	9									
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	314	1	1660	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316	1	1131	2	Y	7					33
							8	9									
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	287	1	1715	2	Y	5					38
							6	9									
03	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	15	1	1787	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	325	1	1675	2	Y	5					11
							6	9									
05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284	1	1517	2	Y	8					19
							9	9									
06	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	211	1	1118	2	Y	3					22
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

01	2449	N	1196	-0-	-1253	-0-	258 15	1 9	923	2	Y	14	17	1			17
02	2296	N	875	-0-	-1421	-0-	124 12	1 9	739	2	Y	11	18	1			10
03	2511	N	537	-0-	-1974	-0-	4 14	1 9	519	2	Y	13					23
04	1170	N	652	-0-	-518	-0-	105 7	1 9	540	2	Y	6	20	1			9
05	715	N	475	-0-	-240	-0-	74 8	1 9	393	2	Y	7	15	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	311 34	1 9	1115	2	Y	31	33	1			36
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	262 21	1 9	1565	2	Y	19	37	1			18
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	2320	2	Y	10					28
04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	176 8	1 9	905	2	Y	7	25	1			10
05	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	171 8	1 9	915	2	Y	7	16	1			1
*06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	686 4	1 9	3630	2	Y	4	3	1			2

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	701 17	1 9	2512	2	Y	15	17	1			18
02	3696	X	3224	-0-	-472	-0-	461 12	1 9	2751	2	Y	11	19	1			10
03	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	28 14	1 9	3332	2	Y	13					23
04	3960	X	1060	-0-	-2900	-0-	172 3	1 9	885	2	Y	3	20	1			6
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18 1	1 9	94	2	Y	1	7	1			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	611	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2744	X	2634	-0-	-110	-0-	374	1	2234	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	21	1	2467	2	Y	-0-					31
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	518	1	2668	2	Y	-0-					31
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	377	1	1996	2	Y	-0-					56

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	764	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	119	1	710	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	6	1	747	2	Y	13					23
							14	9									
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	137	1	708	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	612	1	2191	2	Y	7					33
							8	9									
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	381	1	2276	2	Y	5					38
							6	9									
03	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	20	1	2390	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	462	1	2378	2	Y	5					11
							6	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	375	1	1987	2	Y	3					22
							3	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	789	1	2827	2	Y	54					124
							59	9									
02	3192	X	3149	-0-	-43	-0-	452	1	2697	2	Y	-0-					124
03	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	25	1	2982	2	Y	-0-					124
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	559	1	2880	2	Y	36					160
							40	9									
05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160
06	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	440	1	2327	2	Y	-0-					160

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	360	1	1288	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	1848	N	834	-0-	-1014	-0-	120	1	714	2	Y	-0-					10
03	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					10
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	120	1	620	2	Y	68	58	1			20
							75	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	24					44
							26	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	640	1	2293	2	Y	78	75	1			10
							86	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	Y	-0-					10
03	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	14	1	1622	2	Y	-0-					10
04	1860	N	847	-0-	-1013	-0-	126	1	648	2	Y	66	56	1			20
							73	9									
05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20
06	1590	N	993	-0-	-597	-0-	154	1	814	2	Y	23					43
							25	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	139	1	498	2	Y	150	121	1			35
							165	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	2	Y	-0-					35
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	1	666	2	Y	-0-					35
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					35
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	2	Y	-0-					35

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	327	1	1170	2	Y	6					32
							7	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	181	1	1081	2	Y	6					38
							7	9									
03	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	9	1	1010	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	205	1	1057	2	Y	5					11
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	2	Y	3					22
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	626	1	2241	2	Y	21					54
							23	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	379	1	2260	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	2728	N	2353	-0-	-375	-0-	20	1	2333	2	Y	-0-					31
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	454	1	2337	2	Y	-0-					31
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	386	1	2042	2	Y	-0-					56

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	641	1	2294	2	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426	1	2543	2	Y	5					38
							6	9									
03	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	31	1	3669	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674	1	3475	2	Y	5					11
							6	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641	1	3422	2	Y	8					19
							9	9									
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682	1	3611	2	Y	3					22
							3	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 #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	108	-0-	108	108	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3877	-0-	-91	-0-	16	1	3861	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3270	-0-	-398	-0-	14	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	16	1	3706	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	15	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	16	1	3799	2	Y	-0-					-0-
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	10	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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

		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					24
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					187
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					187
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					187
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	2	N	-0-					23
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					23
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					23
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	558	N	505	-0-	-53	-0-	107	1	398	2	N	-0-					32
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	104	1	335	2	N	-0-					32
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					32
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	117	1	361	2	N	-0-					32
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	N	-0-					32

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					63
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					63
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					117
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	120	2	7	9	N	6					123
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					123
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					123
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4					127

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	153	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1327	2	64	9	N	58					69
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1560	2	61	9	N	55					124
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1565	2	83	9	N	75	167	1			32
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1771	2	61	9	N	55					87
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1262	2	64	9	N	58	173	1			32

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
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3					145
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					145
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					145
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					145
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	105	2	8	9	N	7					152

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
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	2			N	-0-					130
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					132
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					132
04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					132
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					132

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					41
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	1865	2	2	9	N	2					43
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	2	2	9	N	2					45
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1939	2	1	9	N	1					46
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	2	7	9	N	6					90

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
01	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	252	X	61	-0-	-191	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	279	X	37	-0-	-242	-0-	34	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5465	-0-	5465	29263	15	1	5012	2	N	394	361	0			244
							5	3	433	9							
02	31686	X	2423	-0-	-29263	-0-	15	1	2006	2	N	361	361	0			244
							5	3	397	9							
03	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	15	1	4891	2	N	444	346	0	332	1	10
							5	3	488	9							
04	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	15	1	4705	2	N	357	338	0			29
							5	3	393	9							
05	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	15	1	3792	2	N	268	268	0			29
							5	3	295	9							
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					29

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2827	-0-	-1223	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3056	-0-	-136	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	2	N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	188	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1883	-0-	-727	-0-	95	1	1788	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
01	372	X	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-			-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	2	N	-0-			-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	-0-			-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	245	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	256	1	3931	2	N	-0-			-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	222	1	3482	2	N	-0-			-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	2	N	-0-			-0-
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1958	2	N	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	N	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1783	2	N	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	N	-0-			-0-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	254	1	3676	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	237	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	243	1	3735	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	209	1	3288	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	207	1	3120	2	N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11127	-0-	-2079	-0-	720	1	10407	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10926	-0-	-806	-0-	705	1	10221	2	N	-0-			-0-
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	801	1	12309	2	N	-0-			-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	779	1	12239	2	N	-0-			-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	12281	-0-	-289	-0-	764	1	11517	2	N	-0-			-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4706	-0-	-1060	-0-	304	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5090	-0-	-258	-0-	329	1	4761	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	317	1	4871	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	276	1	4340	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	249	1	3753	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	416	1	6015	2	N	-0-			7
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	366	1	5305	2	N	-0-			7
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	349	1	5356	2	N	-0-			7
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	348	1	5469	2	N	-0-			7
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	2	N	-0-			7
*06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	372	1	5609	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	480	1	6940	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6002	-0-	-886	-0-	387	1	5615	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7555	-0-	-71	-0-	462	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6792	-0-	-408	-0-	406	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	2	N	-0-			-0-
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	456	1	6880	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	378	1	5469	2	N	-0-			42
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	414	1	6004	2	N	-0-			42
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	340	1	5225	2	N	1			43
							1	9							
04	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	261	1	4098	2	N	-0-			43
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-			43
06	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	264	1	3974	2	N	-0-			43

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	684	1	9896	2	N	-0-			45
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	604	1	8754	2	N	-0-			45
03	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	614	1	9427	2	N	-0-			45
04	9630	X	9552	-0-	-78	-0-	571	1	8981	2	N	-0-			45
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	2	N	-0-			45
06	9630	X	9454	-0-	-176	-0-	588	1	8866	2	N	-0-			45

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	177	1	2552	2	N	-0-			7
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	226	1	3268	2	N	-0-			7
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	340	1	5214	2	N	-0-			7
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	312	1	4900	2	N	-0-			7
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-			7
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4536	2	N	-0-			7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1744	-0-	-300	-0-	113	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	163	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	125	1	1972	2	N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-			-0-
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	239	1	3450	2	N	-0-			13
02	3528	X	2325	-0-	-1203	-0-	150	1	2175	2	N	-0-			13
03	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	131	1	2013	2	N	-0-			13
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	543	1	8542	2	N	-0-			13
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-			13
*06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	387	1	5840	2	N	-0-			13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	475	1	6864	2	N	-0-			42
02	6860	X	6660	-0-	-200	-0-	430	1	6230	2	N	-0-			42
03	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	450	1	6915	2	N	-0-			42
04	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	412	1	6474	2	N	-0-			42
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-			42
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	415	1	6265	2	N	-0-			42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	169	1	2442	2	N	-0-			32
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	147	1	2133	2	N	-0-			32
03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	134	1	2063	2	N	-0-			32
04	2520	N	2279	-0-	-241	-0-	136	1	2143	2	N	-0-			32
05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	2	N	-0-			32
*06	3000	N	5290	-0-	2290	3836	329	1	4961	2	N	-0-			32

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	266	1	3844	2	N	-0-					30
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	2	N	-0-					30
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3812	2	N	5					35
							6	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	N	-0-					35
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-					35
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	N	-0-					35

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					10
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	N	-0-					10
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	410	1	6290	2	N	-0-					10
04	3000	N	5065	-0-	2065	5665	303	1	4762	2	N	-0-					10
05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-					10
*06	9446	X	3009	-0-	-6437	-0-	187	1	2822	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	2	N	-0-					32
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	712	1	10322	2	N	-0-					32
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	729	1	11188	2	N	-0-					32
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	681	1	10708	2	N	-0-					32
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	2	N	-0-					32
*06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	687	1	10353	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	312	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	285	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	2	N	-0-					48
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	2	N	-0-					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					48
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, 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
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	278	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	249	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	291	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	60	1	222	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					42
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					42
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					42
05	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					42
06	870	N	234	-0-	-636	-0-	234	2			N	-0-					42

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
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	412	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	363	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	389	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	412	1	1441	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-			40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			40
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-			40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					12
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					12
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					12
04	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					12
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12
06	4470 X	3371	-0-	-1099	-0-	3371	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

01	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					30
02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	4264	2			N	-0-					30
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4670	2			N	-0-					30
04	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	4366	2			N	-0-					30
05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					32

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9067	2	2	9	N	2	105	1			30
02	8736	X	8097	-0-	-639	-0-	8097	2			N	-0-					30
03	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	8888	2	31	9	N	28					58
04	9270	X	8486	-0-	-784	-0-	8486	2			N	-0-					58
05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58
06	8790	X	8534	-0-	-256	-0-	8495	2	39	9	N	35					93

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	358	-0-	-842	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	2	8	9	N	7	82	1			15
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	2			N	-0-					15
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			N	-0-					15
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					15
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	N	2					17

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6019	-0-	-1009	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6527	-0-	-1161	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6094	-0-	-566	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3784	2	2	9	N	2					95
02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					95
03	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			N	-0-					95
04	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	3969	2			N	-0-					95
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-					95

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					30
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					30
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					30
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					30
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					30

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

01	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					10
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					10
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					10
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					10
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2			N	-0-					43
02	3948	X	3782	-0-	-166	-0-	3782	2			N	-0-					43
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					43
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					43
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					43
06	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6918	-0-	-491	-0-	6915	2	3	9	N	3	3	8			163
02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					163
03	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6923	2	2	9	N	2	2	8			163
04	6690	X	6108	-0-	-582	-0-	6106	2	2	9	N	2	2	8			163
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163
06	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5828	2	12	9	N	11	154	1			20

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
01	7564	X	6805	-0-	-759	-0-	6803	2	2	9	N	2	2	8			157
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6311	2			N	-0-					157
03	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	6923	2			N	-0-					157
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			157
05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	2			N	-0-					157

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					13
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					13
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	1433	1	5377	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	6608	X	6181	-0-	-427	-0-	1289	1	4892	2	N	-0-					12
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	1377	1	5382	2	N	-0-					12
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	1381	1	5083	2	N	-0-					12
05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-					12
06	6630	X	6277	-0-	-353	-0-	1395	1	4882	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

01	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	396	1	1484	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	350	1	1329	2	N	-0-					33
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	373	1	1459	2	N	-0-					33
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	399	1	1467	2	N	-0-					33
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-					33
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8			70
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					70
03	5611	X	5532	-0-	-79	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			70
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					70
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-					70
06	5520	X	4987	-0-	-533	-0-	4987	2			N	-0-					70

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	5724	2	2	9	N	2	2	8			122
02	5432	X	5145	-0-	-287	-0-	5145	2			N	-0-					122
03	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5710	2			N	-0-					122
04	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					122
05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-					122
06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5199	2	205	9	N	186					308

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			168
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					168
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					168
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			168
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	N	3	3	8			148
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	1589	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2	2	8			148
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			148
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					148

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	1689	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7216	-0-	-344	-0-	1505	1	5711	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	1638	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7755	-0-	-165	-0-	1657	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	1646	1	5760	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4341	2	2	9	N	2	2	8			78
02	4172	X	3874	-0-	-298	-0-	3874	2			N	-0-					78
03	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4599	2	2	9	N	2	2	8			78
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			78
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78
06	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5011	2	29	9	N	26					164
02	4900	X	4815	-0-	-85	-0-	4781	2	34	9	N	31					195
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5605	2	29	9	N	26					221
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5621	2	20	9	N	18	22	1			217
05	5704	X	4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237
*06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5557	2	90	9	N	82	194	1			125

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7					157
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2739	2	19	9	N	17					174
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5063	2	24	9	N	22					196
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	2	12	9	N	11	14	1			193
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3908	2	31	9	N	28	14	1			89

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

01	14012	X	13683	-0-	-329	-0-	1296	1	12348	2	N	35	1	8			63
							39	9									
02	12656	X	12212	-0-	-444	-0-	1202	1	10915	2	N	86	114	1	1	8	34
							95	9									
03	14012	X	12110	-0-	-1902	-0-	1263	1	10785	2	N	56					90
							62	9									
04	13440	X	10820	-0-	-2620	-0-	1040	1	9734	2	N	42					132
							46	9									
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									
06	13230	X	12948	-0-	-282	-0-	1153	1	11753	2	N	38	105	1			21
							42	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

01	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	513	1	4890	2	N	23					43
							25	9									
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	473	1	4292	2	N	56	77	1			22
							62	9									
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	546	1	4659	2	N	40					62
							44	9									
04	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	501	1	4694	2	N	28					90
							31	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	9									
06	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	455	1	4635	2	N	26	72	1			15
							29	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					123
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	16	1	432	2	N	-0-					123
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					123
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	605	2	N	-0-					123
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					123
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	23	1	613	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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
01	9703	X	6895	-0-	-2808	-0-	687	1	6107	2	Y	92	105	1			47
							101	9									
02	8036	X	4715	-0-	-3321	-0-	408	1	4219	2	Y	80	47	1			80
							88	9									
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	734	1	7044	2	Y	81	98	1			63
							89	9									
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	834	1	7830	2	Y	82	94	1			51
							90	9									
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882	1	8726	2	Y	94	52	1			93
							103	9									
*06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	979	1	11988	2	Y	95	104	1			84
							105	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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
01	15686	X	12968	-0-	-2718	-0-	1293	1	11495	2	Y	164	181	1			84
							180	9									
02	14168	X	11078	-0-	-3090	-0-	964	1	9964	2	Y	136	82	1			138
							150	9									
03	14725	X	10317	-0-	-4408	-0-	959	1	9200	2	Y	144	171	1			111
							158	9									
04	13080	X	8963	-0-	-4117	-0-	848	1	7961	2	Y	140	163	1			88
							154	9									
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									
06	12540	X	9017	-0-	-3523	-0-	667	1	8171	2	Y	163	193	1			142
							179	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	663	1	5895	2	Y	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	527	1	5441	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	581	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	414	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	409	1	5004	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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
01	6603	X	3740	-0-	-2863	-0-	375	1	3333	2	Y	29	49	1			12
							32	9									
02	7924	X	4778	-0-	-3146	-0-	421	1	4346	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
03	7564	X	5057	-0-	-2507	-0-	476	1	4569	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
04	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	587	1	5511	2	Y	31	23	1			17
							34	9									
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
							46	9									
*06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	662	1	8107	2	Y	48	45	1			41
							53	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6260	-0-	-3257	-0-	628	1	5580	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
02	8596	X	7336	-0-	-1260	-0-	644	1	6650	2	Y	38	22	1			38
							42	9									
03	9455	X	8130	-0-	-1325	-0-	763	1	7326	2	Y	37	47	1			28
							41	9									
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	1101	1	10337	2	Y	45	47	1			26
							50	9									
05	9455	X	9081	-0-	-374	-0-	828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
							62	9									
*06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	793	1	9709	2	Y	52	61	1			45
							57	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	677	1	6018	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	4393	-0-	-3475	-0-	388	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	4161	-0-	-3620	-0-	393	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	632	1	5933	2	Y	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-
*06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	704	1	8618	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

01	558	X	532	-0-	-26	-0-	7	1	496	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	26					71
							29	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	497	2	14	9	Y	13					22

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	347	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	256	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	265	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	282	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	236	1	2894	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

01	18445	X	13508	-0-	-4937	-0-	1332	1	11844	2	Y	302	369	1			203
							332	9									
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	1358	1	14027	2	Y	354	217	1			340
							389	9									
03	16120	X	15058	-0-	-1062	-0-	1382	1	13261	2	Y	377	423	1			294
							415	9									
04	15600	X	14114	-0-	-1486	-0-	1320	1	12399	2	Y	359	428	1			225
							395	9									
05	16120	X	12102	-0-	-4018	-0-	1084	1	10720	2	Y	271	177	1			319
							298	9									
06	15600	X	13114	-0-	-2486	-0-	965	1	11820	2	Y	299	347	1			271
							329	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	316	1	260	2	N	9					114
							10	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	284	1	214	2	N	-0-	72	1			42
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	429	1	314	2	N	5					47
							6	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	429	1	329	2	N	-0-					47
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	434	1	352	2	N	3					50
							3	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	595	1	322	2	N	12					62
							13	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					167
03	4175	R	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					167
04	4379	R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					167
05	651	#	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167
06	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2522	-0-	2522	4848	141	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1281	-0-	1281	6129	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	7000	X	871	-0-	-6129	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					10
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					10
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					10
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					16

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

01	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	1			N	-0-					95
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					95
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	N	-0-					95
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					95
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2					97
							2	9									
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					97

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					4
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					4
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					4
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					4
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	3					10
							3	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	159	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
03	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	139	1	2499	2	Y	4					16
							4	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	184	1	3199	2	Y	2					18
							2	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									
06	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					22

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					162
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
03	992	N	438	-0-	-554	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					162
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	2	N	-0-					162
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	234	1	674	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					26
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					130
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					130
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					131

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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					28
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	114	1	1933	2	Y	-0-					20
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					20
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2109	2	Y	-0-					20
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	Y	-0-					20
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	2	Y	-0-					20
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	125	1	1911	2	Y	-0-					20

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-					17
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					17
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	Y	1					18
							1	9									
04	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	88	1	1524	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	93	1	1425	2	Y	-0-					18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3517	-0-		-482	-0-	211	1	3306	2	Y	-0-					58
02	3556	X	3003	-0-		-553	-0-	14	1	2988	2	Y	1					59
								1	9									
03	3720	X	3602	-0-		-118	-0-	205	1	3395	2	Y	2	1	8			60
								2	9									
04	3510	X	3477	-0-		-33	-0-	203	1	3273	2	Y	1					61
								1	9									
05	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	208	1	3366	2	Y	1					62
								1	9									
06	3480	X	3437	-0-		-43	-0-	223	1	3210	2	Y	4					66
								4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3138	-0-		-1481	-0-	190	1	2948	2	Y	-0-					59
02	4060	X	2370	-0-		-1690	-0-	14	1	2355	2	Y	1					60
								1	9									
03	4495	X	2599	-0-		-1896	-0-	152	1	2446	2	Y	1					61
								1	9									
04	4320	X	2338	-0-		-1982	-0-	141	1	2196	2	Y	1					62
								1	9									
05	4092	X	2389	-0-		-1703	-0-	144	1	2244	2	Y	1					63
								1	9									
06	3030	X	2545	-0-		-485	-0-	169	1	2372	2	Y	4					67
								4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4699	-0-		-385	-0-	277	1	4422	2	Y	-0-					64
02	4620	X	3982	-0-		-638	-0-	14	1	3967	2	Y	1					65
								1	9									
03	4556	X	4556	-0-		-0-	-0-	255	1	4300	2	Y	1					66
								1	9									
04	4920	X	4367	-0-		-553	-0-	252	1	4115	2	Y	-0-					66
05	5084	X	4408	-0-		-676	-0-	253	1	4153	2	Y	2					68
								2	9									
06	4560	X	4235	-0-		-325	-0-	273	1	3958	2	Y	4					72
								4	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2263	-0-		-124	-0-	126	1	2133	2	Y	4	4	8			59
								4	9									
02	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-					59
03	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	126	1	2261	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
05	2449	N	2147	-0-		-302	-0-	116	1	2030	2	Y	1	1	8			59
								1	9									
06	2310	N	2008	-0-		-302	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					59

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
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	143	1	2158	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	2	Y	1					38
							1	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	3	2	8			39
							3	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	Y	3	2	8			40
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	Y	1					41
							1	9									
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2122	2	Y	4					45
							4	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					115
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					117
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					134
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					147
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					157

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

01	899	N	582	-0-	-317	-0-	582	2			N	-0-					8
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					150
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					150
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					150
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					150
05	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150
06	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	154	-0-	-236	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	434	N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2095	3	2	9	N	2					27
02	1960	N	1473	-0-	-487	-0-	1471	3	2	9	N	2					29
03	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	3			N	-0-					29
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					29
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	2	6	9	N	5					117
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					117
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					117
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1796	2			N	-0-					117
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	1877	2	N	-0-					119

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
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	1	8			68
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1780	2	N	2					70
							2	9									
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					70
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					70
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					75

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
01	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	82	1	2316	2	N	1					73
							1	9									
02	2744	X	1848	-0-	-896	-0-	176	1	1668	2	N	4					77
							4	9									
03	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					77
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	431	1	2234	2	N	1					78
							1	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									
06	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	209	1	2226	2	N	4					84
							4	9									

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	179	2	N	-0-					220
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-					220
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	158	1	455	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
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2232	2	2	9	N	2					92
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	156	1	1994	2	N	3					95
							3	9									
03	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2370	2	4	9	N	4					99
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					99
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99
06	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	2			N	-0-					99

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	2	N	-0-					165
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3155	2	N	-0-					165
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	186	1	3792	2	N	-0-					165
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	-0-					165
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	147	1	3859	2	N	-0-					165

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

01	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3566	2	12	9	N	11	3	8			132
02	3444	X	3249	-0-	-195	-0-	3247	2	2	9	N	2					134
03	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3604	2	23	9	N	21	2	8			153
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	15	1	3425	2	N	2	2	8			153
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3532	2	4	9	N	4					157

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

01	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	100	1	2860	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					145
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	144	1	2935	2	N	-0-					145
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	N	-0-					145
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	110	1	2900	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

01	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4754	2	4	9	N	4	1	8			73
02	4312	X	3962	-0-	-350	-0-	64	1	3890	2	N	7					80
							8	9									
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4548	2	6	9	N	5					85
04	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	167	1	4209	2	N	-0-					85
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89
06	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	2			N	-0-					89

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

01	9145	X	8253	-0-	-892	-0-	280	1	7964	2	N	8	1	8			122
							9	9									
02	8260	X	7820	-0-	-440	-0-	1014	1	6806	2	N	-0-					122
03	9021	X	7661	-0-	-1360	-0-	357	1	7304	2	N	-0-					122
04	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	479	1	7256	2	N	19	2	8			139
							21	9									
05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	9									
06	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	268	1	7031	2	N	-0-					142

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
01	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	186	1	5308	2	N	8	1	8			102
							9	9									
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					102
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	253	1	5174	2	N	2					104
							2	9									
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	323	1	4897	2	N	17	1	8			120
							19	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									
06	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	188	1	4949	2	N	6					130
							7	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

01	1364	N	226	-0-	-1138	-0-	19	1	207	2	N	-0-					-0-
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

01	496	N	400	-0-	-96	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	101	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	115	1	1095	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					45
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	2			N	-0-					45
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					45
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					45
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	465	-0-	-310	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	34	1	441	2	N	-0-			-0-
03	589	N	252	-0-	-337	-0-	22	1	230	2	N	-0-			-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	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
01	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	92	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	101	1	1043	2	N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-			-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	91	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	37	1	475	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	814	-0-	-302	-0-	71	1	743	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	69	1	966	2	N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-			-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	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
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-			18
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	75	1	957	2	N	-0-			18
03	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	93	1	976	2	N	-0-			18
04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	64	1	885	2	N	-0-			18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-			18
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	77	1	847	2	N	-0-			-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	58	1	723	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	78	1	797	2	N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-			-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	360	-0-	-1380	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

01	496	N	367	-0-	-129	-0-	30	1	337	2	N	-0-					17
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					17
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	N	-0-					17
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	2	N	-0-					17
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	2	N	-0-					17
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

01	589	N	521	-0-	-68	-0-	43	1	478	2	N	-0-					5
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	N	-0-					5
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	442	2	N	-0-					5
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					5
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1367	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					145
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	61	1	769	2	N	-0-					145
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	69	1	714	2	N	4					149
							4	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	2	N	-0-					149
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	68	1	637	2	N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	806	N	211	-0-	-595	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	443	-0-	-667	-0-	42	1	401	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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					22
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					22
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					22
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	41	1	567	2	N	-0-					22
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	40	1	379	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	N	16					48
							18	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					48
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	N	-0-					48
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	N	-0-					48
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	90	1	844	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					32
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					32
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					32
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	139	1	1541	2	N	-0-					25
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	-0-					25
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	145	1	1514	2	N	-0-					25
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					25
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					25
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	76	1	853	2	N	-0-					40
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	57	1	726	2	N	-0-					40
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	N	-0-					40
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	53	1	739	2	N	-0-					40
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-					40
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	769	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					127
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					127
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					127
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					127
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	17	1	185	2	N	-0-					110
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					110
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					110
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					110
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

01	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					83
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	214	1	2698	2	N	-0-					83
03	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	161	1	1666	2	N	-0-					83
04	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	72	1	987	2	N	-0-					83
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-					83
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					83

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

01	558	N	437	-0-	-121	-0-	36	1	401	2	N	-0-					42
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	41	1	516	2	N	-0-					42
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	2	N	-0-					42
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					42
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					42
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	41	1	389	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

01	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	45	1	496	2	N	-0-					25
02	700	N	449	-0-	-251	-0-	33	1	416	2	N	-0-					25
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	42	1	432	2	N	-0-					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					25
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	2	N	-0-					25
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

01	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	2			N	-0-					188
02	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					188
03	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19022	2	9	9	N	8					196
*04	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22461	2	22	9	N	20	194	1			22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					22

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	N	7					143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	873	2	12	9	N	11	1	8			44
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					44
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					44
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	376	2			N	-0-					44
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					44

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	17	-0-	-4292	-0-	17	2			N	-0-					184
02	1288	X	115	-0-	-1173	-0-	115	2			N	-0-					184
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					12
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	1					13
							1	9									
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					13
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					13

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					104
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					104
03	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					104
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					104
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1063	2	Y	4					12
							4	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	4					20
							4	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	3					23
							3	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	5					28
							6	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					28

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-					11
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					11
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	Y	5					16
							6	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	1080	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	2280	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*06	5147	X	1505	-0-	-3642	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
*06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	85 25	1 9	1440	2	Y	23			40
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	-0-			40
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-			40
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-			40
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-			40
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-			40

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2264	2	Y	-0-			3
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	-0-			3
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	123	1	2197	2	Y	-0-			3
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-			3
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-			3
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-			3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-			20
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	52	1	923	2	Y	-0-			20
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-			20
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-			20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-			20
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-			20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					11
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					11
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					26

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					29
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					29
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					29
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-					29
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					29
03	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					29
04	1500	N	822	-0-	-678	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					29
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					29
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	20	1	301	2	Y	2					31
							2	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	118	1	1995	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					26
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-					26
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					26
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					26
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					26

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					12
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					12
*03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	54	1	959	2	Y	2					14
							2	9									
*04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	51	1	893	2	Y	13					27
							14	9									
*05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	3					13
							3	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	4					17
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	4					21
							4	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1					25
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	98	1	1655	2	Y	-0-					11
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-					11
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	93	1	1663	2	Y	-0-					11
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	92	1	1604	2	Y	5					16
							6	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*06	4568	X	4531	-0-	-37	-0-	278	1	4253	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-	26	1			17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					17
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	8					25
							9	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					25
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	114	1	1927	2	Y	5					16
							6	9									
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	99	1	1740	2	Y	-0-					16
03	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1918	2	Y	5					21
							6	9									
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1866	2	Y	4					25
							4	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
03	3404	X	1445	-0-	-1959	-0-	76	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

01	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	105	1	1782	2	Y	-0-					38
02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	104	1	1823	2	Y	1					39
							1	9									
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	110	1	1969	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	Y	1					19
							1	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					19

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		1326	-0-	1326	1326	70	1	1230	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
06	14B2 EXT		822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7227	-0-	7227	7227	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1977	-0-	1977	9204	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-
*06	10573	X	645	-0-	-9928	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		717	-0-	717	717	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
*06	717	X	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					11
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					11
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	25	1	434	2	Y	4					15
							4	9									
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
06	457	N	185	-0-	-272	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1271	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					11
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	14					25
							15	9									
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					3
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					3
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					3
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					3
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					3
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-					3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

01	930	N	802	-0-	-128	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					4
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					4
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					4
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					4
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4
06	870	N	544	-0-	-326	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1865	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	-0-					11
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2426	-0-	2426	6167	135	1	2290	2	Y	1					1
							1	9									
02	14B2 EXT		1374	-0-	1374	7541	74	1	1300	2	Y	-0-					1
03	9190	X	1649	-0-	-7541	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					1
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					1
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
*06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		62	-0-	62	88	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		233	-0-	233	321	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	321	X	-0-	-0-	-321	-0-					Y	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2588	2	Y	30					30
							33	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					35

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	2	Y	-0-					8
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	96	1	1689	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	1					6
							1	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	116	1	1770	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	106	1	1785	2	Y	-0-					3
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	2	Y	-0-					3
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					3
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	55	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					7
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					7
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	2	Y	-0-					7
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	20					27
							22	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					14
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					14
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					14
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					14
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					14
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1					15
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1453	-0-	1453	5735	81	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2394	-0-	2394	8129	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	9253	X	1124	-0-	-8129	-0-	59	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
06	1061	X	169	-0-	-892	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1

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
01	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	115	1	1951	2	Y	65	45	1			25
							72	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	-0-					25
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					25
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	2033	2	Y	-0-					25
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	125	1	1912	2	Y	-0-					25

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
01	14B2 EXT		2808	-0-	2808	7912	157	1	2651	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT		1915	-0-	1915	9827	103	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	11455	X	1628	-0-	-9827	-0-	86	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	2695	X	977	-0-	-1718	-0-	60	1	917	2	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 #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	4					12
							4	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	4					16
							4	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	4					20
							4	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	58	1	1013	2	Y	4					24
							4	9									
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							4	9									
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					26

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					7
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					7
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1852	2	Y	15					22
							17	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	93	1	1621	2	Y	2					24
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24
06	1834	N	1569	-0-	-265	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					24

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									
*06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	209	1	3198	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1					7
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					7
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					7
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	20					27
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	Y	-0-					1
06	14B2	EXT	4	-0-	4	1090	4	2			Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	4157	-0-	4157	4157	220	1	3937	2	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1493	-0-	1493	5650	81	1	1412	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1
*06	8332	X	1082	-0-	-7250	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-	22	1			2
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					2
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	11					13
							12	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
							1	9									
06	1208	N	977	-0-	-231	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	67	1	1132	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					11
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
							17	9									
06	1105	N	945	-0-	-160	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					26

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2392	-0-	2392	2392	126	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1729	-0-	1729	4121	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*06	6416	X	820	-0-	-5596	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	197	-0-	197	197	10	1	187	2	Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
*06	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					9
02	2184	X	1237	-0-	-947	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					9
03	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	60	1	1068	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	X	833	-0-	-787	-0-	45	1	787	2	Y	1					14
							1	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-					14
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
*06	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	8					22
							9	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	103	1	1818	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	Y	-0-					2
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2
06	2146	N	1986	-0-	-160	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	101	1	1704	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1559	-0-	-233	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					4
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					4
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					4

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
01	434	X	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					5
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					5
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					5
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					5
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	12					17
							13	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					9
*02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	52	1	923	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					11
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	13					24
							14	9									
*05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					4
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					4
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					4
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					4
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	56	1	951	2	Y	-0-					7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					7
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	13					20
							14	9									
04	960	N	445	-0-	-515	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21
06	812	N	358	-0-	-454	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					21

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					8
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					8
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	49	1	880	2	Y	25					33
							28	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1					34
							1	9									
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	103	1	1808	2	Y	4					26
							4	9									
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					26
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1912	2	Y	1					27
							1	9									
*05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									
06	2044	N	1839	-0-	-205	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	125	1	2117	2	Y	4					12
							4	9									
02	2128	N	2047	-0-	-81	-0-	110	1	1933	2	Y	4					16
							4	9									
03	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	121	1	2161	2	Y	4					20
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	Y	3					23
							3	9									
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					11
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	2					13
							2	9									
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					13
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	13					26
							14	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	120	1	2024	2	Y	-0-					19
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	1					20
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					20
04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	93	1	1614	2	Y	8					28
							9	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	12					41
							13	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

01	T. A.		1447	-0-	1447	3150	81	1	1366	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1387	-0-	1387	4537	75	1	1312	2	Y	-0-					1
03	6129	X	1592	-0-	-4537	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					1
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	-0-					1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	106	1	1796	2	Y	-0-	27	1			17
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					17
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	8					25
							9	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	2	Y	-0-					25
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					25

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4770	-0-	4770	4770	252	1	4518	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4736	-0-	4736	9506	258	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-
*06	14805	X	1812	-0-	-12993	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3057	-0-	3057	3057	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	-0-					38
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	87	1	1566	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
04	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	83	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	77	1	1182	2	Y	-0-					19

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	215	1	3630	2	Y	-0-					7
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					7
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	14					21
							15	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	2					23
							2	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23
*06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2568	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
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					9
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					11
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	12					23
							13	9									
*05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2					25
							2	9									
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	4					15
							4	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-					15
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	104	1	1860	2	Y	5					20
							6	9									
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	102	1	1766	2	Y	4					24
							4	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					24
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	4946	-0-	4946	4946	303	1	4643	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					3
02	2296	N	1696	-0-	-600	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					3
*03	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-					3
*04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	99	1	1721	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2					6
							2	9									
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4358	-0-	4358	4358	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	81	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-			11
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-			11
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	Y	-0-			11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-			11
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-			11
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	Y	-0-			21
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-			21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-			21
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-			21
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-			21
06	1341	N	1241	-0-	-100	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-			21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-			11
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-			11
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-			11
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-			11
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-			11
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-			11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		4523	-0-	4523	4523	277	1	4246	2	Y	-0-			1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	184	1	3106	2	Y	4			12
							4	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	Y	4			16
							4	9							
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	Y	4			20
							4	9							
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	176	1	3056	2	Y	4			24
							4	9							
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4			28
							4	9							
06	3197	X	3066	-0-	-131	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-			28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	185	1	3315	2	Y	-0-					3
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	185	1	3211	2	Y	-0-					3
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	199	1	3045	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					37
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					37
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	18	37	1			18
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	87	1	1466	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					11
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					26

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					8
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					8
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	714	2	Y	25					33
							28	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	2	Y	2					35
							2	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					11
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					11
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	9									
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-	22	1			2
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	2015	2	Y	11					13
							12	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1					12
							1	9									
02	2492	N	2418	-0-	-74	-0-	129	1	2276	2	Y	12					24
							13	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	141	1	2523	2	Y	1					25
							1	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	2	Y	1					26
							1	9									
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26
06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-	26	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					10
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					10
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					10
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	24	1	425	2	Y	3					13
							3	9									
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13
*06	3000	N	3682	-0-	682	682	226	1	3456	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					7
*02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	79	1	1388	2	Y	2					9
							2	9									
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-					9
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	13					22
							14	9									
*05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63	1	1066	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	56	1	983	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	61	1	1100	2	Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					11
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	Y	29					41
							32	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	1					42
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	Y	5					47
							6	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	Y	-0-					47
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	72	1	1219	2	Y	23					40
							25	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					40
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					40
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					40
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					12
02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					12
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					12
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	90	1	1381	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	172	1	2918	2	Y	28					41
							31	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	148	1	2602	2	Y	2					43
							2	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	2	Y	4					47
							4	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	165	1	2862	2	Y	-0-					47
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	174	1	2667	2	Y	-0-					47

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

01	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					2
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	136	-0-	-1600	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					4
02	1596	N	313	-0-	-1283	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					4
03	1054	N	99	-0-	-955	-0-	5	1	91	2	Y	3					7
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	73	1	1238	2	Y	9					11
							10	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					1
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					1
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					10
*02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	590	2	Y	2					12
							2	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					12
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	12					24
							13	9									
*05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	116	1	1970	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	1988	N	1786	-0-	-202	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					11
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					11
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2171	2	Y	-0-					12
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2026	2	Y	-0-					12
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	Y	38					50
							42	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					50
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-					50

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					38
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					38
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					38
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					38
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					38

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	Y	-0-					19
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	1					20
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-					20
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	9					29
							10	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	13					43
							14	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	74	1	1295	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	53	1	954	2	Y	1					6
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					6
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	56	1	861	2	Y	5					13
							6	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	80	1	1356	2	Y	-0-					34
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-					34
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	2					36
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					36
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y	-0-					12
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	101	1	1805	2	Y	-0-					11
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					11
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	70	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					16
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					21
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	4					25
							4	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

01	T. A.		194	-0-	194	941	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		133	-0-	133	1074	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	1133	X	59	-0-	-1074	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

01	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					1
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	126	1	2262	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	80	1	1383	2	Y	-0-					1
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1
06	1687	N	1182	-0-	-505	-0-	72	1	1109	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					37
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-					37
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	68	1	1227	2	Y	17	37	1			17
							19	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	1					18
							1	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1611	2	Y	12					24
							13	9									
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	96	1	1715	2	Y	1					25
							1	9									
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	9									
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	99	1	1517	2	Y	8	33	1			2
							9	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	118	1	1998	2	Y	9					11
							10	9									
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-	10	1			1
03	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	99	1	1772	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					1

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	126	1	2133	2	Y	4					15
							4	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	Y	-0-					15
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	5					20
							6	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	Y	5					25
							6	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	2	Y	1					11
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-					11
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	-0-					11
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	7					18
							8	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					30

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1147	-0-	1147	3517	64	1	1083	2	Y	-0-					4
02	2800	N	600	-0-	-2200	1317	32	1	567	2	Y	1					5
							1	9									
03	1676	N	359	-0-	-1317	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	4					9
							4	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	113	1	1904	2	Y	1					5
							1	9									
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1803	2	Y	13					18
							14	9									
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					18
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	1					19
							1	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	8	26	1			2
							9	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	-0-					11
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					11
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					11
*04	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					11
*05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	7					38
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	169	1	2861	2	Y	-0-					3
02	2828	X	2756	-0-	-72	-0-	148	1	2608	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	160	1	2869	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	159	1	2768	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	174	1	2659	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	7					18
							8	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	112	1	1944	2	Y	8					33
							9	9									
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	122	1	1870	2	Y	6					46
							7	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					4
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	151	1	2658	2	Y	-0-					4
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	165	1	2959	2	Y	18					22
							20	9									
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	163	1	2828	2	Y	-0-	19	1			3
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	182	1	2783	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

01	2325	X	1302	-0-	-1023	-0-	73	1	1228	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1941	2	Y	-0-					2
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					5
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	2					7
							2	9									
*03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					7
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	13					20
							14	9									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					21

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
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	-0-					12
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					12
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					12
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	Y	-0-					12
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					12
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	1					10
							1	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	12					22
							13	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2003	2	Y	1					23
							1	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	1					24
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	9									
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	8	31	1			2
							9	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2173	-0-	2173	6616	121	1	2052	2	Y	-0-					1
02	T. A.		996	-0-	996	7612	54	1	942	2	Y	-0-					1
03	8274	X	662	-0-	-7612	-0-	35	1	625	2	Y	2					3
							2	9									
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					1
06	1242	X	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					18
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					18
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	6					24
							7	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	3					27
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	1					28
							1	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
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	2329	2	Y	-0-					12
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	-0-					12
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	150	1	2682	2	Y	5					17
							6	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2340	2	Y	3					20
							3	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1					21
							1	9									
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-					21

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
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-					5
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-					5
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-					5

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

01	1891	N	1332	-0-	-559	-0-	74	1	1249	2	Y	8					32
							9	9									
02	1988	N	1011	-0-	-977	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	30	1			2
03	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	56	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
04	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					3
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8450	-0-	8450	8450	443	1	7945	2	Y	56					56
							62	9									
04	14B2 EXT		9724	-0-	9724	18174	528	1	9185	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
05	14B2 EXT		2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									
*06	21557	X	826	-0-	-20731	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	75	1	1266	2	Y	-0-					11
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					11
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					11
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	6					17
							7	9									
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	Y	28					41
							31	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	2					43
							2	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	Y	4					47
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					47
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					47

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
01	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	112	1	1894	2	Y	-0-					4
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	-0-					7
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	59	1	1002	2	N	1	59	1			19
							1	9									
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	43	1	752	2	N	-0-					19
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					19
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	3					22
							3	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1038	2	N	1					23
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

01	14B2 EXT		2835	-0-	2835	7877	158	1	2677	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1886	-0-	1886	9763	101	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
03	11434	X	1671	-0-	-9763	-0-	88	1	1577	2	Y	5					6
							6	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7
*06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	125	1	2109	2	Y	-0-					5
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-	21	1			2
02	3080	X	2846	-0-	-234	-0-	153	1	2693	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	172	1	3083	2	Y	11					13
							12	9									
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	169	1	2942	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									
06	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	188	1	2874	2	Y	-0-					4

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	172	1	2906	2	Y	-0-					21
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	Y	-0-					21
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	Y	1					22
							1	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					22
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	196	1	3004	2	Y	-0-					22

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	124	1	2093	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1899	2	Y	7					18
							8	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	116	1	2021	2	Y	9					34
							10	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	9									
06	2147	N	2038	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	Y	7					47
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	-0-	21	1			2
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	11					13
							12	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	2	Y	-0-					4

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1721	2	Y	-0-					10
*02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	94	1	1656	2	Y	2					12
							2	9									
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					12
*04	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	75	1	1308	2	Y	8					20
							9	9									
*05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					21

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	134	1	2261	2	Y	-0-					3
02	2268	N	2223	-0-	-45	-0-	119	1	2096	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	141	1	2521	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	117	1	2037	2	Y	-0-					6
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6
06	2501	N	2203	-0-	-298	-0-	135	1	2068	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

01	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-					5
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	-0-					5
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	226	1	4045	2	Y	-0-					5
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	2	Y	-0-					5
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	-0-					5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					12
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3724	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	Y	-0-					11
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	223	1	3880	2	Y	-0-					11
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	244	1	3736	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					5
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					2
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	2	Y	-0-					5
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	-0-					5

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	101	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					4
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	97	1	1738	2	Y	18					22
							20	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	90	1	1564	2	Y	-0-	19	1			3
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1474	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1188	2	Y	4					12
							4	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	4					16
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	Y	4					20
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	4					24
							4	9									
05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	2	Y	-0-					28

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	121	1	2042	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1287	-0-	-813	-0-	69	1	1214	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					6
04	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					6
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					6

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4244	-0-	4244	10842	237	1	4007	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2	-0-	-2798	8044	2	2			Y	-0-					6
03	9115	X	1071	-0-	-8044	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					6
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					18
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	66	1	1175	2	Y	6					24
							7	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	66	1	1149	2	Y	3					27
							3	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	72	1	1105	2	Y	1					28
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	124	1	2094	2	Y	-0-					54
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	2057	2	Y	6	46	1			14
							7	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					14
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									
06	2245	N	2038	-0-	-207	-0-	125	1	1913	2	Y	-0-					15

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					33
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					33
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	14					47
							15	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					47
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					47

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	6	1			1
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					1
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	-0-					1
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	2	Y	-0-					1

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	Y	-0-					15
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	2	Y	-0-					15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	Y	-0-					15
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	-0-					15
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-					15

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
*06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					30
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					30
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					30
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					30
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					30
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	Y	9					39
							10	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					28
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					28
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					28
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					28
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					28
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1741	2	Y	9					37
							10	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					3
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	75	1	1325	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	76	1	1324	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1071	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	72	1	1286	2	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					5
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	115	1	2023	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	125	1	2234	2	Y	-0-					6
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	127	1	1940	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

01	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	190	1	3216	2	Y	-0-					3
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	166	1	2923	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	181	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	179	1	3105	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					3

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					31
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					31
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					31
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					31
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					31
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					31

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					2
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2418	2	Y	-0-					2
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					1
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		2116	-0-	2116	2116	130	1	1986	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					1
*06	1537	X	1468	-0-	-69	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-					1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1681	-0-	1681	1681	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	204	1	3445	2	Y	-0-					2
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	198	1	3549	2	Y	-0-					5
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	178	1	3088	2	Y	-0-					5
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5
*06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3098	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1363					Y	-0-					1
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	89	1	1500	2	N	-0-					112
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					112
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	86	1	1548	2	N	-0-					112
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					112
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-					112
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	79	1	1331	2	Y	-0-					5
02	1652	X	1271	-0-	-381	-0-	67	1	1184	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	78	1	1404	2	Y	1					6
							1	9									
04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					6
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2					8
							2	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	76	1	1162	2	Y	5					13
							6	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

01	868	N	600	-0-	-268	-0-	33	1	567	2	N	-0-					40
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	38	1	671	2	N	-0-					40
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	N	-0-					40
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					40
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-					40
06	720	N	401	-0-	-319	-0-	25	1	376	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

01	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	238	1	4021	2	Y	-0-					2
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					2
03	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	226	1	4042	2	Y	-0-					2
04	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	223	1	3877	2	Y	-0-					2
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									
06	4169	X	3864	-0-	-305	-0-	237	1	3627	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1595	2	Y	-0-					5
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	79	1	1382	2	Y	-0-					5
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	144	1	2432	2	Y	10					12
							11	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	11	1			1
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	142	1	2541	2	Y	-0-					1
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					1
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					1
*06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	148	1	2273	2	Y	-0-					1

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2506	2	Y	-0-					35
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	Y	-0-					35
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	2	Y	-0-					35
04	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					35
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35
06	1473	N	1376	-0-	-97	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					35

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					5
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	126	1	2254	2	Y	-0-					5
04	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	100	1	1737	2	Y	-0-					5
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5
06	2300	N	2287	-0-	-13	-0-	140	1	2138	2	Y	8					13
							9	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-					7
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	Y	-0-					7
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					7
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					7
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	131	1	2210	2	Y	1					12
							1	9									
02	2212	N	2115	-0-	-97	-0-	113	1	1989	2	Y	12					24
							13	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	128	1	2300	2	Y	1					25
							1	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	120	1	2093	2	Y	1					26
							1	9									
05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	119	1	1817	2	Y	7	32	1			2
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-					12
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	-0-					12
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	37					49
							41	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					49
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					49

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	98	1	1650	2	Y	13	29	1			11
							14	9									
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1523	2	Y	7					18
							8	9									
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	94	1	1691	2	Y	7					25
							8	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9					34
							10	9									
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									
06	1722	N	1565	-0-	-157	-0-	95	1	1462	2	Y	7					47
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

01	1085	X	968	-0-	-117	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					1
02	1092	X	516	-0-	-576	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					1
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					1
04	1170	X	705	-0-	-465	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	-0-	-0-	-1079	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48	-0-	48	71	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

01	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	192	1	3250	2	Y	-0-					3
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	167	1	2943	2	Y	-0-					3
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	183	1	3282	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	184	1	3192	2	Y	-0-					3
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	198	1	3024	2	Y	-0-					3

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					39
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	45	1	788	2	Y	-0-					39
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					39
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					39
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39
*06	3000	N	3072	-0-	72	72	188	1	2884	2	Y	-0-					39

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	149	1	2526	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	6					13
							7	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	143	1	2565	2	Y	9					22
							10	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	143	1	2491	2	Y	2					24
							2	9									
05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147	1	2562	2	Y	7					31
							8	9									
06	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	145	1	2214	2	Y	19	46	1			4
							21	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	115	1	1941	2	Y	-0-					1
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	Y	-0-					1
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	Y	-0-					1
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1847	2	Y	1					2
							1	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2192	2	Y	-0-					24
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	113	1	1989	2	Y	25					49
							28	9									
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	123	1	2206	2	Y	-0-	45	1			4
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	Y	-0-					4
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	134	1	2049	2	Y	-0-	86	1			17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

01	2728	N	2286	-0-	-442	-0-	128	1	2158	2	Y	-0-					4
02	2380	N	2046	-0-	-334	-0-	110	1	1936	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	-0-					4
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					4
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4
06	2524	N	2266	-0-	-258	-0-	138	1	2115	2	Y	12					16
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2302	-0-	2302	9215	127	1	2150	2	Y	23					23
							25	9									
02	T. A.		901	-0-	901	10116	48	1	850	2	Y	3					26
							3	9									
03	10730	X	614	-0-	-10116	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					26
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	4					30
							4	9									
05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									
06	1625	X	795	-0-	-830	-0-	49	1	745	2	Y	1					33
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	42	-0-	42	298	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	485	X	187	-0-	-298	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					49
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					49
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	856	2	Y	13					62
							14	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	1					63
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					63

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	103	1	1745	2	Y	9					14
							10	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-	13	1			1
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	86	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2
06	1786	N	1308	-0-	-478	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

01	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	195	1	3299	2	Y	-0-					3
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3262	2	Y	-0-					6
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	180	1	3137	2	Y	-0-					6
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	203	1	3104	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	888	-0-	-383	-0-	50	1	838	2	Y	-0-					20
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	735	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					12
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					12
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	-0-					12

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	29					41
							32	9									
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	66	1	1153	2	Y	1					42
							1	9									
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	74	1	1333	2	Y	5					47
							6	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					47
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-					47

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2719	-0-	-474	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					2
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2390	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-					5
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	148	1	2576	2	Y	-0-					5
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5
*06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	157	1	2401	2	Y	-0-					5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	118	1	1993	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-					3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	Y	-0-					3
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	127	1	1937	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	105	1	1774	2	Y	-0-					3
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	90	1	1609	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1800	N	1223	-0-	-577	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1
06	1631	N	1601	-0-	-30	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	Y	-0-					8
*06	3639	X	1553	-0-	-2086	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					2
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3619	2	Y	-0-					2
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	216	1	3880	2	Y	-0-					2
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	211	1	3662	2	Y	-0-					2
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	246	1	3761	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2861	-0-	-239	146	160	1	2701	2	Y	-0-					3
02	2793	N	2647	-0-	-146	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-					3
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2826	2	Y	-0-					1
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	122	1	2057	2	Y	28					33
							31	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					33
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					33
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-					33
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	123	1	1887	2	Y	-0-					33

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	148	1	2508	2	Y	-0-					2
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2312	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-					5
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	134	1	2274	2	Y	-0-					6
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					6
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
06	2421	N	2277	-0-	-144	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	1					13
							1	9									
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	81	1	1425	2	Y	3					16
							3	9									
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	83	1	1484	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
04	1500	N	698	-0-	-802	-0-	38	1	659	2	Y	1					17
							1	9									
05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	12	26	1			3
							13	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	142	1	2398	2	Y	28					33
							31	9									
02	2436	N	2304	-0-	-132	-0-	124	1	2180	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					33
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	134	1	2336	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	144	1	2209	2	Y	-0-					33

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	182	1	3075	2	Y	-0-					3
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	152	1	2677	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					6
04	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	167	1	2896	2	Y	-0-					6
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6
06	3158	X	2978	-0-	-180	-0-	183	1	2795	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	138	1	2330	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					2
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	128	1	2221	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133	1	2325	2	Y	8					10
							9	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	141	1	2157	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	229	1	3879	2	Y	-0-					2
02	3920	X	3744	-0-	-176	-0-	201	1	3543	2	Y	-0-					2
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	212	1	3792	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	216	1	3749	2	Y	-0-					2
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219	1	3827	2	Y	8					10
							9	9									
06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	233	1	3566	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	181	1	3060	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	158	1	2779	2	Y	1					11
							1	9									
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	171	1	3072	2	Y	-0-					11
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	168	1	2918	2	Y	-0-					11
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11
06	3137	X	2966	-0-	-171	-0-	182	1	2784	2	Y	-0-					11

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	244	1	4135	2	Y	-0-					14
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4281	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	265	1	4755	2	Y	-0-					8
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	Y	-0-					9

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					6
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					6
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	6	1	111	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	690	N	43	-0-	-647	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3651	120	1	2027	2	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		1243	-0-	1243	4894	67	1	1176	2	Y	-0-					4
03	6063	X	1169	-0-	-4894	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					4
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					4
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4
06	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	37	2	Y	5					9
							6	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	82	1	1390	2	Y	10					16
							11	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	15	1			1
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					2

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
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	106	1	1795	2	Y	-0-					14
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					14
04	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					14
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	-0-					14

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
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	296	1	5013	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
02	4984	X	4819	-0-	-165	-0-	259	1	4560	2	Y	-0-					2
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	276	1	4954	2	Y	-0-					2
04	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	275	1	4773	2	Y	-0-					2
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									
06	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	295	1	4510	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	140	1	2365	2	Y	-0-					4
02	2548	X	2070	-0-	-478	-0-	111	1	1959	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	128	1	2301	2	Y	18					22
							20	9									
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-	19	1			3
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	Y	-0-					6
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					6
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-					6
02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	134	1	2359	2	Y	-0-					6
03	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	146	1	2624	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	154	1	2365	2	Y	-0-					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	172	1	2917	2	Y	1					12
							1	9									
02	3332	X	2892	-0-	-440	-0-	155	1	2724	2	Y	12					24
							13	9									
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	166	1	2971	2	Y	1					25
							1	9									
04	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	167	1	2910	2	Y	1					26
							1	9									
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
06	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	186	1	2841	2	Y	8	33	1			2
							9	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	298	1	5039	2	Y	-0-					5
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	263	1	4626	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	285	1	5108	2	Y	-0-					5
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	284	1	4928	2	Y	-0-					5
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	2	Y	-0-					5
06	5245	X	4992	-0-	-253	-0-	306	1	4686	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					4
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	2	Y	-0-					6
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					6
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					6

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	Y	28					33
							31	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	127	1	2280	2	Y	-0-					33
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					33
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					33

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2884	2	Y	14					18
							15	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	2	Y	-0-					18
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2942	2	Y	3					21
							3	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	151	1	2617	2	Y	2					23
							2	9									
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23
06	2840	X	2780	-0-	-60	-0-	169	1	2594	2	Y	15					38
							17	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					8
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1329	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	1					6
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	90	1	1378	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3222	2	Y	27					35
							30	9									
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	165	1	2896	2	Y	-0-					35
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	179	1	3214	2	Y	7					42
							8	9									
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	180	1	3122	2	Y	3					45
							3	9									
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					45
06	3282	X	3061	-0-	-221	-0-	186	1	2851	2	Y	22					67
							24	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	2					11
							2	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	6					17
							7	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1601	2	Y	2					33
							2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					33
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	104	1	1593	2	Y	16	45	1			4
							18	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2716	X	1	-0-	-2715	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	39	-0-	-1881	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

01	2356	N	1890	-0-	-466	-0-	105	1	1783	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	1876	N	1390	-0-	-486	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					3
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					3
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3
06	2272	N	1568	-0-	-704	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

01	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	160	1	2710	2	Y	33	47	1			10
							36	9									
02	2828	X	2482	-0-	-346	-0-	133	1	2345	2	Y	4					14
							4	9									
03	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	142	1	2550	2	Y	-0-					14
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	144	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					15

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
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	124	1	2089	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	107	1	1881	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-					6
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	113	1	1959	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
06	2159	N	1975	-0-	-184	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					7

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	139	1	2354	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	127	1	2229	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	Y	-0-					6
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	154	1	2363	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	114	1	1929	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	101	1	1772	2	Y	2					3
							2	9									
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	105	1	1878	2	Y	3					6
							3	9									
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	105	1	1819	2	Y	-0-					6
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	Y	1					2
							1	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
01	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	78	1	1319	2	Y	10					12
							11	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	Y	-0-	11	1			1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-					1
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					1
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					1
*06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					2
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-					7
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	-0-					7
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	-0-					7
04	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	121	1	2096	2	Y	-0-					7
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7
06	1923	N	417	-0-	-1506	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3695	-0-	-1141	-0-	206	1	3487	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	183	1	3217	2	Y	-0-					3
03	4681	X	3740	-0-	-941	-0-	198	1	3542	2	Y	-0-					3
04	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	201	1	3486	2	Y	-0-					3
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3
06	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	222	1	3399	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	109	1	1839	2	Y	-0-					10
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					10
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					10
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					10
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					10

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	18	1			2
							2	9									
02	2184	N	904	-0-	-1280	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-					2
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	140	1	2432	2	Y	1					3
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3
*06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	173	1	2646	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	2	Y	-0-					17
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3019	2	Y	-0-					11
04	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	179	1	3113	2	Y	-0-					11
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11
06	3198	X	2745	-0-	-453	-0-	168	1	2577	2	Y	-0-					11

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2514	2	Y	33	68	1			10
							36	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	4					14
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					14
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	141	1	2160	2	Y	1					16
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	90	1	1516	2	Y	14					18
							15	9									
02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					18
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	89	1	1602	2	Y	3					21
							3	9									
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	72	1	1247	2	Y	1					22
							1	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	15					37
							17	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					6
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	73	1	1281	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	79	1	1419	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					4
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	Y	-0-					4
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					4
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					4
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	7					11
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	2	Y	-0-	27	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	Y	8					25
							9	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	2	Y	-0-					25
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25
06	2014	N	1936	-0-	-78	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					25

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2058	-0-	-608	-0-	115	1	1943	2	Y	-0-					25
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	98	1	1716	2	Y	100					125
							110	9									
03	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	108	1	1943	2	Y	1	116	1			10
							1	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-	91	1			18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-					15
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	97	1	1746	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	95	1	1651	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-					4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					4
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	-0-					22

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	130	1	2192	2	Y	25	38	1			7
							28	9									
02	2184	N	1950	-0-	-234	-0-	105	1	1838	2	Y	6					13
							7	9									
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	110	1	1967	2	Y	9					22
							10	9									
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	115	1	1998	2	Y	2					24
							2	9									
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									
06	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	102	1	1564	2	Y	18	45	1			4
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-	26	1			18
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	173	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
04	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	175	1	3045	2	Y	-0-					25
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	Y	-0-					25

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

01	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	67	1	1030	2	Y	7					7
							8	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

01	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	175	1	2958	2	Y	10					12
							11	9									
02	2968	X	2860	-0-	-108	-0-	154	1	2706	2	Y	-0-	11	1			1
03	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	168	1	3018	2	Y	-0-					1
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					1
*05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					1
*06	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	178	1	2721	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1129	-0-	-887	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					3
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

01	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	340	1	5756	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	5628	X	5580	-0-	-48	-0-	300	1	5280	2	Y	-0-					2
03	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	322	1	5775	2	Y	-0-					2
04	6030	X	5866	-0-	-164	-0-	319	1	5547	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323	1	5642	2	Y	52	44	8			10
							57	9									
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					10

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
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	271	1	4580	2	Y	33	69	1			10
							36	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	170	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									
03	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	119	1	2131	2	Y	9					23
							10	9									
04	3750	X	2303	-0-	-1447	-0-	124	1	2161	2	Y	16					39
							18	9									
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118	1	2072	2	Y	6					45
							7	9									
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141	1	2160	2	Y	4					49
							4	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					12
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					12
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					12
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

01	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	131	1	2220	2	Y	1					8
							1	9									
02	2352	N	2105	-0-	-247	-0-	113	1	1989	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	121	1	2171	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	117	1	2034	2	Y	2					18
							2	9									
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128	1	1960	2	Y	16	30	1			4
							18	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

01	14B2 EXT		865	-0-	865	3163	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		434	-0-	434	3597	23	1	408	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3923	X	326	-0-	-3597	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2
06	476	X	451	-0-	-25	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
*06	136	X	21	-0-	-115	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	Y	-0-					17
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					17
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					17
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1177	-0-	-250	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	2207	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	90	1	1620	2	Y	-0-					4
04	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-					4
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					22

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	104	1	1759	2	Y	1					8
							1	9									
02	1932	N	1467	-0-	-465	-0-	79	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	95	1	1646	2	Y	2					18
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	103	1	1572	2	Y	16	30	1			4
							18	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	159	1	2696	2	Y	26	39	1			7
							29	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2495	2	Y	6					13
							7	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	Y	9					22
							10	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2677	2	Y	2					24
							2	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	19	46	1			4
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	150	1	2538	2	Y	2	32	1			3
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2287	2	Y	-0-					3
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	140	1	2507	2	Y	-0-					3
04	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	134	1	2327	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3
06	2502	N	2299	-0-	-203	-0-	141	1	2158	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	113	1	1910	2	Y	25	74	1			7
							28	9									
02	2660	N	1885	-0-	-775	-0-	101	1	1777	2	Y	6					13
							7	9									
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	116	1	2070	2	Y	9					22
							10	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	2					24
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1918	2	Y	19	46	1			4
							21	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		5663	-0-	5663	5663	347	1	5309	2	Y	6					27
							7	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
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	182	1	3080	2	Y	-0-					4
02	2968	X	2939	-0-	-29	-0-	158	1	2781	2	Y	-0-					4
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	-0-					4
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					4
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	189	1	2889	2	Y	12					16
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	244	1	4122	2	Y	-0-					3
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	214	1	3756	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	230	1	4130	2	Y	-0-					6
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					6
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-					6
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	248	1	3798	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	109	1	1844	2	Y	-0-					6
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					6
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	100	1	1798	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	128	1	2163	2	Y	1					20
							1	9									
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					20
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2207	2	Y	1					21
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	8					29
							9	9									
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1					30
							1	9									
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	135	1	2061	2	Y	13					43
							14	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	210	1	3552	2	Y	-0-					2
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-					2
03	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-					2
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	197	1	3429	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7					9
							8	9									
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	206	1	3153	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	192	1	3242	2	Y	-0-					3
02	3248	X	3119	-0-	-129	-0-	167	1	2944	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	180	1	3229	2	Y	-0-					6
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	176	1	3056	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-					6
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	199	1	3048	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					15
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					15
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					15
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					15
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					15
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					15

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	166	1	2801	2	N	-0-					18
02	2912	X	2911	-0-	-1	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					18
03	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	168	1	3007	2	N	-0-					18
04	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	159	1	2760	2	N	-0-					18
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18
06	3120	X	2823	-0-	-297	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	106	1	1798	2	Y	-0-					6
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					6
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1
06	1944	N	1829	-0-	-115	-0-	112	1	1717	2	Y	-0-					1

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-					18
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					18
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	112	1	2000	2	Y	-0-					18
04	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	106	1	1843	2	Y	-0-					18
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	121	1	1860	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					31
02	1792	N	1485	-0-	-307	-0-	80	1	1401	2	Y	4					35
							4	9									
03	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-					35
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	93	1	1617	2	Y	1					36
							1	9									
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					38

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
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	454	1	7673	2	N	42	32	8			97
							46	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	381	1	6697	2	N	17	98	1			16
							19	9									
03	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	395	1	7072	2	N	6					22
							7	9									
04	7320	X	7265	-0-	-55	-0-	394	1	6853	2	N	16					38
							18	9									
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	9									
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	430	1	6590	2	N	8					95
							9	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	2071	2	N	-0-					35
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	105	1	1850	2	N	-0-					35
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	115	1	2063	2	N	3					38
							3	9									
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					38
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	117	1	1794	2	N	1					43
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2907	-0-	-193	109	162	1	2743	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	3164	X	2541	-0-	-623	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					3
03	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	154	1	2755	2	Y	-0-					3
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	162	1	2819	2	Y	-0-					3
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	179	1	2744	2	Y	-0-					3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	294	1	4967	2	Y	-0-					31
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	30					61
							33	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4636	2	Y	-0-					61
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	247	1	4292	2	Y	-0-					61
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	241	1	3698	2	Y	20	72	1			9
							22	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	200	1	3377	2	Y	-0-					2
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	Y	-0-					2
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	189	1	3386	2	Y	-0-					2
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3441	2	Y	-0-					2
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
							9	9									
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	218	1	3343	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	2	Y	-0-					37
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	112	1	1973	2	Y	30					67
							33	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	Y	-0-					67
04	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					67
05	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67
06	2137	N	1894	-0-	-243	-0-	115	1	1756	2	Y	21	79	1			9
							23	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	149	1	2520	2	Y	-0-					6
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	2	Y	2					8
							2	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	Y	1					9
							1	9									
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	148	1	2575	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
							41	9									
06	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	144	1	2208	2	Y	2					48
							2	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	180	1	3038	2	Y	-0-					4
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					4
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	Y	-0-					4
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					4
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	Y	11					15
							12	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3807	2	Y	-0-					2
02	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	198	1	3486	2	Y	-0-					2
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	208	1	3730	2	Y	-0-					2
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	212	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									
06	3959	X	3707	-0-	-252	-0-	227	1	3480	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	128	1	2167	2	Y	1					36
							1	9									
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	112	1	1969	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					13
04	2220	N	1269	-0-	-951	-0-	69	1	1198	2	Y	2					15
							2	9									
05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15
06	1799	N	332	-0-	-1467	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2072	2	Y	1					8
							1	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	3					11
							3	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2096	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	2					18
							2	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	123	1	1887	2	Y	16	30	1			4
							18	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

01	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	251	1	4242	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	223	1	3920	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	8669	X	4518	-0-	-4151	-0-	239	1	4279	2	Y	-0-					6
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	239	1	4155	2	Y	-0-					6
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6
06	4435	X	4172	-0-	-263	-0-	256	1	3916	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	80	1	1407	2	Y	-0-					6
03	3000	N	1638	-0-	-1362	125	86	1	1543	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1647	N	1522	-0-	-125	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					1

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

01	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	165	1	2783	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	150	1	2639	2	Y	1					27
							1	9									
03	5758	X	2968	-0-	-2790	-0-	157	1	2810	2	Y	1					28
							1	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	158	1	2741	2	Y	8					36
							9	9									
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1	2638	2	Y	1					38
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

01	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	250	1	4225	2	Y	66	111	1			25
							73	9									
02	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	220	1	3876	2	Y	-0-					25
03	8591	X	4495	-0-	-4096	-0-	238	1	4257	2	Y	-0-					25
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	235	1	4089	2	Y	-0-					25
*05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3669	2	Y	8	7	1			27
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	202	1	3409	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	179	1	3139	2	Y	32					46
							35	9									
03	7032	X	3679	-0-	-3353	-0-	193	1	3455	2	Y	28					74
							31	9									
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	182	1	3172	2	Y	-0-					74
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	211	1	3227	2	Y	6					14
							7	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	212	1	3585	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	185	1	3257	2	Y	-0-					23
03	6975	X	3533	-0-	-3442	-0-	187	1	3346	2	Y	-0-					23
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23
06	3675	X	3545	-0-	-130	-0-	217	1	3328	2	Y	-0-					23

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	100	1	1761	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2066	-0-	-934	927	109	1	1948	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2897	N	1970	-0-	-927	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	126	1	2124	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	110	1	1931	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2291	-0-	-709	1332	121	1	2170	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2192	-0-	-808	524	119	1	2073	2	Y	-0-					6
05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	128	1	1963	2	Y	13					19
							14	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	156	1	2643	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	117	1	2064	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
03	4963	X	2767	-0-	-2196	-0-	146	1	2621	2	Y	-0-					11
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	141	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	357	1	6047	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
02	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	310	1	5456	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	12097	X	6323	-0-	-5774	-0-	334	1	5989	2	Y	-0-					6
04	6210	X	6009	-0-	-201	-0-	327	1	5682	2	Y	-0-					6
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
06	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	357	1	5461	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	2	Y	1					4
							1	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	-0-					4
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					4
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	9									
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	148	1	2267	2	Y	-0-					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88	1	1496	2	Y	2					70
							2	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	Y	1					71
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	1					72
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	8					80
							9	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	1					82
							1	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320	1	5411	2	Y	23	22	8			64
							25	9									
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284	1	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
							19	9									
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	309	1	5547	2	Y	-0-					13
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5339	2	Y	2					15
							2	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	310	1	4750	2	Y	-0-					15

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3770	2	N	-0-					50
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	2	N	-0-					50
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	220	1	3942	2	N	-0-					50
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	210	1	3658	2	N	-0-					50
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50
06	4500	X	4248	-0-	-252	-0-	260	1	3988	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

01	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	215	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3337	-0-	-331	-0-	204	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	231	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	220	1	3321	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

01	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	116	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1828	-0-	-76	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	122	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	116	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-					-0-
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	238	1	3666	2	N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	216	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	224	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-					-0-
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	232	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	254	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	253	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	158	1	2379	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

01	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					75
02	1512	X	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					75
03	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					75
04	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					75
05	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					75
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

01	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	174	1	3644	2	Y	-0-					11
02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	161	1	3319	2	Y	-0-					11
03	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	157	1	3570	2	Y	-0-					11
04	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-					11
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	177	1	3536	2	Y	-0-					11
06	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	180	1	3349	2	Y	-0-					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	118	1	2524	2	N	-0-					91
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					91
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	126	1	2711	2	N	-0-					91
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					91
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	139	1	2777	2	N	-0-					91
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	143	1	2654	2	N	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

01	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	218	1	4548	2	Y	-0-					39
02	4536	X	4314	-0-	-222	-0-	200	1	4114	2	Y	-0-					39
03	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	206	1	4440	2	Y	-0-					39
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	208	1	4227	2	Y	-0-					39
05	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	223	1	4451	2	Y	-0-					39
06	4620	X	4455	-0-	-165	-0-	228	1	4227	2	Y	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	138	1	2908	2	N	-0-					40
02	2912	X	2791	-0-	-121	-0-	129	1	2662	2	N	-0-					40
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	133	1	2869	2	N	-0-					40
04	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	138	1	2793	2	N	-0-					40
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	144	1	2870	2	N	-0-					40
06	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	144	1	3001	2	Y	-0-					84
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	132	1	2726	2	Y	-0-					84
03	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	131	1	2819	2	Y	-0-					84
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	139	1	2826	2	Y	-0-					84
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	147	1	2922	2	Y	-0-					84
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	150	1	2780	2	Y	-0-					84

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
01	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5	1	5823	2	N	-0-					80
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	235	1	4749	2	N	-0-					80
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	120	1	5243	2	N	-0-					80
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	115	1	5122	2	N	-0-					80
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	125	1	5352	2	N	-0-					80
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	120	1	5051	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	210	1	4384	2	Y	-0-					57
02	4200	X	3845	-0-	-355	-0-	177	1	3668	2	Y	-0-					57
03	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	187	1	4011	2	Y	-0-					57
04	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	194	1	3927	2	Y	-0-					57
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	206	1	4105	2	Y	-0-					57
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	216	1	4007	2	Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4685	-0-	1585	2363	214	1	4471	2	Y	-0-					9
02	6387	X	4024	-0-	-2363	-0-	186	1	3838	2	Y	-0-					9
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	178	1	3825	2	Y	-0-					9
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3540	2	Y	-0-					9
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3511	2	Y	-0-					9
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	-0-					9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-					35
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					35
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					35
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-					35
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					35
06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	202	1	4227	2	N	-0-					31
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	178	1	3671	2	N	-0-					31
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	179	1	3853	2	N	-0-					31
04	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	193	1	3927	2	N	-0-					31
05	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					31
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	211	1	3912	2	N	-0-					31

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					21
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					21
04	1560	N	410	-0-	-1150	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					21
05	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					21
06	1290	N	457	-0-	-833	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					21

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					54
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-					54
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	103	1	2235	2	Y	-0-					54
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	Y	-0-					54
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-					54
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1815	-0-	-1595	-0-	1	1	1814	2	N	-0-					127
02	3052	X	2044	-0-	-1008	-0-	95	1	1949	2	N	-0-					127
03	3379	X	2040	-0-	-1339	-0-	46	1	1994	2	N	-0-					127
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	28	1	1259	2	N	-0-					127
05	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					127
06	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	39	1	1631	2	N	-0-					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	81	1	1691	2	Y	-0-					10
02	2072	N	1906	-0-	-166	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					10
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-					10
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					10
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	-0-					10
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	103	1	1913	2	Y	-0-					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1	1	1803	2	Y	-0-					22
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					22
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-					22
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	33	1	1536	2	Y	-0-					22
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					22
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	40	1	1722	2	Y	-0-					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	3	1	4250	2	Y	-0-					29
02	4396	X	3954	-0-	-442	-0-	186	1	3768	2	Y	-0-					29
03	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	98	1	4249	2	Y	-0-					29
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-					29
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	104	1	4459	2	Y	-0-					29
*06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	2	Y	-0-					29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

01	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					9
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	86	1	1857	2	Y	-0-					9
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-					9
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					10
02	2632	N	2385	-0-	-247	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	115	1	2451	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					10
05	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					10
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

01	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	162	1	3414	2	Y	-0-					12
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	166	1	3417	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	150	1	3215	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	147	1	3053	2	Y	-0-					12
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	194	1	3868	2	Y	-0-					12
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	190	1	3529	2	Y	-0-					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

01	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	178	1	3713	2	Y	-0-					56
02	3696	X	3360	-0-	-336	-0-	155	1	3194	2	Y	10	51	1			15
							11	9									
03	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	172	1	3716	2	Y	-0-					15
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	173	1	3513	2	Y	-0-					15
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					15
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	183	1	3398	2	Y	-0-					15

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					10
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					10
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5	1	5903	2	N	-0-					72
02	5488	X	5312	-0-	-176	-0-	250	1	5062	2	N	-0-					72
03	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	128	1	5571	2	N	-0-					72
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	122	1	5461	2	N	-0-					72
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	132	1	5640	2	N	-0-					72
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	121	1	5117	2	N	-0-					72

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	152	1	1999	2	Y	-0-					55
02	2436	X	1649	-0-	-787	-0-	136	1	1513	2	Y	-0-					55
03	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	212	1	1993	2	Y	-0-					55
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	168	1	1771	2	Y	-0-					55
05	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	138	1	1338	2	Y	-0-					55
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					64
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	144	1	2968	2	Y	11	59	1			16
							12	9									
03	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	129	1	2763	2	Y	-0-					16
04	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	147	1	2988	2	Y	-0-					16
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-					16
06	3360	X	455	-0-	-2905	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					16

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5390	-0-	-1616	-0-	246	1	5144	2	Y	-0-					68
02	6328	X	5350	-0-	-978	-0-	246	1	5091	2	Y	12	60	1			20
							13	9									
03	6851	X	5975	-0-	-876	-0-	267	1	5708	2	Y	-0-					20
04	6480	X	5401	-0-	-1079	-0-	254	1	5147	2	Y	-0-					20
05	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	294	1	5869	2	Y	-0-					20
*06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	2	Y	-0-					20

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2	1	2273	2	Y	-0-					5
02	3136	X	1987	-0-	-1149	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					5
03	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	41	1	1777	2	Y	-0-					5
04	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	58	1	2607	2	Y	-0-					5
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	2	Y	-0-					5
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3612	-0-	-1193	-0-	3	1	3609	2	Y	-0-					7
02	4256	X	3460	-0-	-796	-0-	161	1	3299	2	Y	-0-					7
03	4619	X	3319	-0-	-1300	-0-	75	1	3244	2	Y	-0-					7
04	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	95	1	4311	2	Y	-0-					7
05	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	86	1	3660	2	Y	-0-					7
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	92	1	3943	2	Y	-0-					7

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2308	-0-	-1133	-0-	2	1	2306	2	Y	-0-					6
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	66	1	2880	2	Y	-0-					6
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	2	Y	-0-					6
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	62	1	2701	2	Y	-0-					6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	206	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2280	-0-	-576	-0-	222	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	201	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	182	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	195	1	2057	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
01	7626	X	6200	-0-	-1426	-0-	459	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3408	-0-	-3480	-0-	332	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	453	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5326	-0-	-944	-0-	435	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4984	-0-	-1016	-0-	432	1	4552	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	93	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	99	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	554	2	N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2207	-0-	-985	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2215	-0-	-1319	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					8
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3563	-0-	-161	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5078	-0-	-2300	-0-	309	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5065	-0-	-1431	-0-	310	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5237	-0-	-1955	-0-	315	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	360	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	2	N	-0-					-0-
*06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	382	1	5752	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	771	-0-	-252	-0-	47	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	911	-0-	-265	-0-	56	1	855	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3870	2			N	-0-					10
02	3808	X	3422	-0-	-386	-0-	3422	2			N	-0-					10
03	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					10
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					10
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	148	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	176	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	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
01	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	286	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4395	-0-	-421	-0-	269	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	293	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	280	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	233	1	3514	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
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4757	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	273	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	324	1	5062	2	N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	353	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-					-0-
*06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	305	1	4598	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	73	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

01	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	183	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2728	-0-	-1360	-0-	167	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	187	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	190	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-					-0-
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	227	1	3429	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

01	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1614	-0-	-962	-0-	99	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	110	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					-0-
*06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

01	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	262	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4331	-0-	-289	-0-	265	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	282	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4466	-0-	-484	-0-	284	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	272	1	4093	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	164	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	147	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	149	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3124	-0-	24	229	190	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2542	-0-	-230	-0-	156	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	179	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2609	-0-	-391	-0-	166	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	167	1	2522	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	257	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4125	-0-	-271	-0-	252	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	270	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	272	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	178	1	2676	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3389	-0-	-1075	-0-	206	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2926	-0-	-798	-0-	179	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	196	1	3054	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	181	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-					-0-
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	220	1	3323	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	136	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	162	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	132	1	1992	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	180	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3111	-0-	-1005	-0-	190	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3526	-0-	-1031	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	190	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2354	-0-	-1066	-0-	146	1	2208	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	212	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	194	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	208	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	204	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-					-0-
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2972	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
01	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1721	-0-	-519	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	120	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	109	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	81	1	1219	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	153	1	2352	2	N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	145	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	156	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	142	1	2141	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	136	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	118	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	82	1	1234	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	66	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	335	1	5157	2	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	321	1	4923	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	320	1	4708	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-					-0-
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	350	1	5274	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	287	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4428	-0-	-444	-0-	271	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	284	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	292	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	265	1	3997	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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-			-0-
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	281	1	4338	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	2	N	-0-			-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	278	1	4339	2	N	-0-			-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	276	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-			-0-
*06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	263	1	3962	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	267	1	4110	2	N	-0-			-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	264	1	4050	2	N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	284	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	279	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	233	1	3519	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	404	1	6223	2	N	-0-			-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	253	1	3878	2	N	-0-			-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	208	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	134	1	1974	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	141	1	2123	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

01	6262	X	3832	-0-	-2430	-0-	233	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	323	1	4960	2	N	-0-			-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	430	1	6714	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	532	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-			-0-
*06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	10299	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	190	1	2926	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	145	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2870	-0-	-1036	-0-	173	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	2	N	-0-			-0-
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	252	1	3798	2	N	-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	94	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	128	1	2001	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	118	1	1785	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
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	115	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	N	-0-					-0-
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	159	1	2393	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

01	9703	X	8617	-0-	-1086	-0-	525	1	8092	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7155	-0-	-1553	-0-	438	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	583	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6481	-0-	-2159	-0-	412	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6172	-0-	-3188	-0-	384	1	5788	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	361	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	392	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	441	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	410	1	6037	2	N	-0-					-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	349	1	5267	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

01	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	389	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5180	-0-	-672	-0-	317	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	334	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5080	-0-	-1190	-0-	323	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5049	-0-	-1131	-0-	314	1	4735	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	313	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	328	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	337	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4546	-0-	-944	-0-	283	1	4263	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

01	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	122	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	154	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					-0-
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	191	1	2882	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	28	-0-	-1150	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	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
01	5394	X	445	-0-	-4949	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	1152	-0-	-3160	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2439	-0-	-2335	-0-	147	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-					-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

01	9734	X	7877	-0-	-1857	-0-	480	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7574	-0-	-770	-0-	463	1	7111	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	499	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	456	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	446	1	6717	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	311	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	357	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	327	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	2	N	-0-					-0-
*06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4731	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
01		310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
02		280	N	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
03		155	N	80	-0-	-75	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
04		174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-					-0-
05		218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
*06		352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		1333	X	744	-0-	-589	-0-	279	2	465	9	Y	423	309	1			122
02		1372	X	445	-0-	-927	-0-	299	2	146	9	Y	133	100	1			155
03		1519	X	619	-0-	-900	-0-	265	2	354	9	Y	322	318	1			159
04		1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97
05		1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114
*06		471	X	471	-0-	-0-	-0-	229	2	242	9	Y	220	214	1			120

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	3	Y	1162	916	1			356
								1278	9									
02		1792	X	1181	-0-	-611	-0-	183	1	998	9	Y	907	915	1			348
03		1736	X	766	-0-	-970	-0-	216	1	550	9	Y	500	732	1			116
04		3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2062	3	488	9	Y	444	364	1			196
05		3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	1766	3	482	9	Y	438	520	1			114
06		3150	X	2075	-0-	-1075	-0-	1690	3	385	9	Y	350	180	1			284

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1531	1	41	9	N	37					170
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183
03		1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	37					220
04		1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	174	1			60
*05		1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	N	17					77
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	756	1	4716	3	Y	347	371	1			73
							382	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	431	1	4273	3	Y	294	287	1			80
							323	9									
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	531	1	3570	3	Y	396	369	1			107
							436	9									
04	5670	X	2553	-0-	-3117	-0-	477	1	1797	3	Y	254	294	1			67
							279	9									
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	536	1	4337	3	Y	226	202	1			91
							249	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					91

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	566	1	834	3	Y	139	1	1			228
							153	9									
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	470	1	13	9	Y	12					240
03	930	X	889	-0-	-41	-0-	566	1	320	3	Y	3					243
							3	9									
04	3000	N	10138	-0-	7138	7138	725	1	8369	3	Y	949	926	1			266
							1044	9									
*05	3100	N	6935	-0-	3835	10973	667	1	5590	3	Y	616	740	1			142
							678	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10973					Y	NO RPT					142

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1096	1	3687	3	Y	926	585	1			448
							1019	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1			400
							938	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	253	1	3756	3	Y	781	823	1			358
							859	9									
*04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1			325
							554	9									
*05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	2870	3	Y	499	546	1			278
							549	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					278

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	885	-0-	-1564	-0-	93	1	792	9	Y	720	726	1			187
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	943	1	669	9	Y	608	705	1			90
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	945	1	123	3	Y	577	545	1			122
							635	9									
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	807	1	54	3	Y	598	551	1			169
							658	9									
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	952	1	533	3	Y	579	516	1			232
							637	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					232

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	353	368	1			500
02	3136	X	678	-0-	-2458	-0-	395	1	283	9	Y	257	253	1			504
03	3472	X	1062	-0-	-2410	-0-	534	1	528	9	Y	480	440	1			544
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	515	1	1579	3	Y	545	627	1			462
							600	9									
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	459	416	1			505
							505	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					505

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	184	1	1149	3	Y	898	938	1			342
							988	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	491	1	2635	3	Y	795	841	1			296
							875	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	545	1	1972	3	Y	715	639	1			372
							787	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	488	1	1600	3	Y	767	893	1			246
							844	9									
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	493	1	1666	3	Y	351	310	1			287
							386	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					287

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6000	X	3880	-0-	-2120	-0-	597	1	2652	3	Y	574	578	1			173
							631	9									
12	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	695	1	2552	3	Y	171	201	1			142
							188	9									
01	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	595	1	2190	3	Y	414	390	1			166
							455	9									
02	3612	X	3001	-0-	-611	-0-	694	1	1856	3	Y	410	379	1			197
							451	9									
03	3999	X	1603	-0-	-2396	-0-	745	1	629	3	Y	208	191	1			214
							229	9									
04	3870	X	2274	-0-	-1596	-0-	757	1	1060	3	Y	415	363	1			266
							457	9									
05	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	813	1	1547	3	Y	475	552	1			189
							523	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					189

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3384	-0-	-1173	-0-	442	1	2179	3	Y	694	777	1			206
							763	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	592	1	2797	3	Y	471	388	1			289
							518	9									
03	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	425	1	1036	3	Y	525	442	1			372
							578	9									
04	3270	X	2111	-0-	-1159	-0-	421	1	1248	3	Y	402	539	1			235
							442	9									
05	3379	X	768	-0-	-2611	-0-	372	1	122	3	Y	249	257	1			227
							274	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					227

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563 857	1 9	3573	3	Y	779	801	1			403
02	4396	X	3754	-0-	-642	-0-	399 717	1 9	2638	3	Y	652	571	1			484
03	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	455 724	1 9	3289	3	Y	658	752	1			390
04	4980	X	3762	-0-	-1218	-0-	429 622	1 9	2711	3	Y	565	627	1			328
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	447 784	1 9	2754	3	Y	713	658	1			383
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					383

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	231 442	1 9	516	3	Y	402	359	1			126
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	701	1	199	9	Y	181	183	1			124
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	804	1	221	9	Y	201	176	1			149
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	672	1	208	9	Y	189	179	1			159
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	707 188	1 9	194	3	Y	171	174	1			156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319 72	1 9	1300	3	Y	65	11	1			190
02	2044	N	1351	-0-	-693	-0-	233 39	1 9	1079	3	Y	35	8	1			217
03	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	282 65	1 9	1261	3	Y	59	182	1			94
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	211 95	1 9	967	3	Y	86	6	1			174
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	395 260	1 9	1404	3	Y	236	196	1			214
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543 502	1 9	1752	3	Y	456	598	1			151
02	3640	X	2398	-0-	-1242	-0-	444 439	1 9	1515	3	Y	399	202	1			348
03	4030	X	2365	-0-	-1665	-0-	489 289	1 9	1587	3	Y	263	387	1			224
04	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	378 638	1 9	1307	3	Y	580	557	1			247
05	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	384 395	1 9	1115	3	Y	359	384	1			222
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					222

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476	1	1406	3	N	301	190	1			265
							331	9									
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139	1	1377	3	N	234	246	1			253
							257	9									
03	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	155	1	1458	3	N	307	324	1			236
							338	9									
04	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	40	1	930	3	N	360	385	1			211
							396	9									
05	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	49	1	1056	3	N	352	383	1			180
							387	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	927	1	5787	3	Y	683	720	1			371
							751	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3051	3	Y	567	553	1			385
							624	9									
03	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	475	1	3049	3	Y	390	358	1			417
							429	9									
04	4500	X	2813	-0-	-1687	-0-	511	1	1768	3	Y	485	545	1			357
							534	9									
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	3691	3	Y	637	580	1			414
							701	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					414

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	205	1	424	3	Y	59	2	1			406
							65	9									
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	639	1	104	3	Y	54	184	1			276
							59	9									
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	798	1	61	9	Y	55					331
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	649	1	85	9	Y	77					408
05	899	X	734	-0-	-165	-0-	680	1	54	9	Y	49	184	1			273
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					273

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	29070	-0-	-938	-0-	2152	1	25884	3	N	940	1009	1			272
							1034	9									
02	28056	X	22696	-0-	-5360	-0-	1139	1	20481	3	N	978	874	1			376
							1076	9									
03	31062	X	22728	-0-	-8334	-0-	1168	1	20893	3	N	606	636	1			346
							667	9									
04	29550	X	19014	-0-	-10536	-0-	990	1	17496	3	N	480	384	1			442
							528	9									
05	29171	X	15585	-0-	-13586	-0-	560	1	14555	3	N	427	551	1			318
							470	9									
06	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					N	NO RPT					318

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	739	1	10689	3	Y	1200	1310	1			249
							1320	9									
02	5600	X	5533	-0-	-67	-0-	231	1	4785	3	Y	470	411	1			308
							517	9									
03	12493	X	10405	-0-	-2088	-0-	370	1	8510	3	Y	1386	1458	1			236
							1525	9									
04	12330	X	6093	-0-	-6237	-0-	173	1	4728	3	Y	1084	838	1			482
							1192	9									
05	12741	X	4774	-0-	-7967	-0-	141	1	3655	3	Y	889	1214	1			157
							978	9									
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					157

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	377	1	6074	3	Y	1010	984	1			509
							1111	9									
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	730	1	7582	3	Y	891	794	1			606
							980	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	693	1	7308	3	Y	1042	1026	1			622
							1146	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	604	1	4911	3	Y	899	1040	1			481
							989	9									
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	642	1	3965	3	Y	1103	961	1			623
							1213	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					623

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	542	1	1771	3	Y	271	203	1			561
							298	9									
02	2380	N	1899	-0-	-481	-0-	113	1	1566	3	Y	200	385	1			376
							220	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	3	Y	149	201	1			324
							164	9									
04	2520	N	1777	-0-	-743	-0-	67	1	1550	3	Y	145	10	1			459
							160	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	3	Y	173	392	1			240
							190	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2266	-0-	-1206	-0-	434	1	1539	3	Y	266	386	1			399
							293	9									
02	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	392	1	2141	3	Y	269	17	1			651
							296	9									
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	434	1	1955	3	Y	293	568	1			376
							322	9									
04	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	330	1	1932	3	Y	299	195	1			480
							329	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	736	1	1812	3	Y	226	376	1			330
							249	9									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					330

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	450	1	3654	3	N	314	361	1			98
							345	9									
*09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	350	1	3751	3	N	598	570	1			126
							658	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	383	1	4279	3	N	497	443	1			178
							547	9									
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336	1	3228	3	N	468	594	1			52
							515	9									
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365	1	3366	3	Y	484	512	1			24
							532	9									
01	4650	X	3477	-0-	-1173	-0-	364	1	2699	3	Y	376	347	1			53
							414	9									
02	4200	X	1046	-0-	-3154	-0-	133	1	905	3	Y	7	7	1			53
							8	9									
03	4650	X	749	-0-	-3901	-0-	130	1	613	3	Y	5	5	1			53
							6	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					53
05	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	96	1	56	3	Y	-0-					53
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					53

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	800	1	4412	3	Y	336	370	1			113
							370	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	616	1	5674	3	Y	495	406	1			202
							545	9									
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	719	1	6502	3	Y	374	325	1			251
							411	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	5931	3	Y	446	583	1			114
							491	9									
*05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	614	1	5250	3	Y	485	498	1			101
							534	9									
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					101

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	171	1	775	3	Y	111	121	1			367
							122	9									
02	3192	X	930	-0-	-2262	-0-	126	1	775	3	Y	26	101	1			292
							29	9									
03	3534	X	494	-0-	-3040	-0-	115	1	368	3	Y	10	3	1			299
							11	9									
04	2610	X	406	-0-	-2204	-0-	26	1	352	3	Y	25	2	1			322
							28	9									
05	2139	X	389	-0-	-1750	-0-	20	1	324	3	Y	41	118	1			245
							45	9									
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					245

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	288	1	3223	3	Y	965	935	1			126
							1062	9									
02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	641	1	1643	3	Y	827	732	1			221
							910	9									
03	6138	X	4297	-0-	-1841	-0-	745	1	2342	3	Y	1100	1076	1			245
							1210	9									
04	5940	X	5389	-0-	-551	-0-	703	1	3556	3	Y	1027	1216	1			56
							1130	9									
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	810	1	5013	3	Y	1019	898	1			177
							1121	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					177

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	588	1	3401	3	Y	614	584	1			323
							675	9									
02	4172	X	3746	-0-	-426	-0-	430	1	2766	3	Y	500	567	1			256
							550	9									
03	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	499	1	3531	3	Y	531	401	1			386
							584	9									
04	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	399	1	3467	3	Y	531	571	1			346
							584	9									
05	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	454	1	2926	3	Y	588	760	1			174
							647	9									
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					174

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	461	1	2295	3	Y	592	567	1			166
							651	9									
02	5404	X	3378	-0-	-2026	-0-	569	1	2248	3	Y	510	383	1			293
							561	9									
03	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	682	1	3221	3	Y	553	619	1			227
							608	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	574	1	4707	3	Y	534	537	1			224
							587	9									
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	602	1	4475	3	Y	614	617	1			221
							675	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					221

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9734	X	8598	-0-	-1136	-0-	1286	1	5483	3	N	1663	1536	1			334
							1829	9									
*09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1346	1	5475	3	N	1559	1516	1			377
							1715	9									
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1437	1480	1			333
							1581	9									
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515	1	7054	3	N	1615	1523	1			425
							1777	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516	1	6872	3	Y	1213	1344	1			294
							1334	9									
01	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	5860	-0-	-2876	-0-	800	1	3659	3	Y	1274	1129	1			473
							1401	9									
03	9672	X	6751	-0-	-2921	-0-	938	1	4365	3	Y	1316	1490	1			299
							1448	9									
04	9360	X	5775	-0-	-3585	-0-	829	1	3660	3	Y	1169	1112	1			356
							1286	9									
05	8711	X	6164	-0-	-2547	-0-	864	1	4105	3	Y	1086	1270	1			172
							1195	9									
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					172

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	434	1	708	3	Y	69	369	1			272
							76	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	374	1	750	3	Y	74	176	1			170
							81	9									
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	414	1	700	3	Y	85	8	1			247
							94	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	309	1	633	3	Y	33	6	1			274
							36	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	363	1	578	3	Y	28	5	1			297
							31	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	567	1	2962	3	Y	602	577	1			228
							662	9									
02	4788	X	3599	-0-	-1189	-0-	495	1	2535	3	Y	517	390	1			355
							569	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	576	1	3001	3	Y	584	648	1			291
							642	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	462	1	4348	3	Y	549	565	1			275
							604	9									
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	458	1	3921	3	Y	537	541	1			271
							591	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					271

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21037	-0-	-1996	-0-	1254	1	18682	3	Y	1001	1096	1			168
							1101	9									
02	20132	X	18850	-0-	-1282	-0-	681	1	17356	3	Y	739	677	1			230
							813	9									
03	22289	X	20384	-0-	-1905	-0-	744	1	18809	3	Y	755	698	1			287
							831	9									
04	21090	X	19442	-0-	-1648	-0-	658	1	18033	3	Y	683	832	1			138
							751	9									
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	702	1	18236	3	Y	697	508	1			327
							767	9									
06	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					327

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3448	-0-	448	594	249	1	2647	3	N	502	404	1			289
							552	9									
*10	3100	N	3619	-0-	519	1113	259	1	2878	3	N	438	568	1			159
							482	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	1409	248	1	2624	3	N	385	402	1			143
							424	9									
12	4241	X	2832	-0-	-1409	-0-	232	1	2268	3	Y	302	202	1			243
							332	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	218	1	2018	3	Y	236	200	1			279
							260	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	3	Y	393	375	1			297
							432	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	179	1	2479	3	Y	269	391	1			175
							296	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	3	Y	371	389	1			157
							408	9									
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2209	3	Y	287	194	1			250
							316	9									
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					250

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1024	-0-	-2541	-0-	93	1	931	9	Y	846	1096	1			294
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	483	1	1681	9	Y	1528	1459	1			363
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	515	1	1520	9	Y	1382	1247	1			498
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	371	1	2209	3	Y	1534	1462	1			570
							1687	9									
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	432	1	1951	3	Y	1422	1825	1			167
							1564	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					167

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14855	-0-	-3435	-0-	1157	1	11542	3	Y	1960	1921	1			656
							2156	9									
02	16520	X	13764	-0-	-2756	-0-	613	1	11410	3	Y	1583	1543	1			696
							1741	9									
03	16864	X	15528	-0-	-1336	-0-	774	1	12853	3	Y	1728	1746	1			678
							1901	9									
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	933	1	12598	3	Y	1572	1330	1			920
							1729	9									
05	14849	X	14690	-0-	-159	-0-	737	1	12173	3	Y	1618	1934	1			604
							1780	9									
06	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					604

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	336	1	906	3	Y	272	389	1			186
							299	9									
02	1316	N	560	-0-	-756	-0-	96	1	385	3	Y	72	7	1			251
							79	9									
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	127	1	879	3	Y	105	18	1			338
							116	9									
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	45	1	1043	3	Y	162	186	1			314
							178	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	142	197	1			259
							156	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7673	-0-	-1348	-0-	1416	1	5242	3	Y	923	914	1			247
							1015	9									
02	8008	X	4730	-0-	-3278	-0-	1538	1	2363	3	Y	754	735	1			266
							829	9									
03	7905	X	3756	-0-	-4149	-0-	1638	1	1303	3	Y	741	744	1			263
							815	9									
04	8730	X	7120	-0-	-1610	-0-	1644	1	4435	3	Y	946	756	1			453
							1041	9									
05	9021	X	8087	-0-	-934	-0-	1764	1	5441	3	Y	802	944	1			311
							882	9									
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					311

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10759	-0-	-1641	-0-	1508	1	8830	3	Y	383	443	1			137
							421	9									
02	10752	X	9421	-0-	-1331	-0-	313	1	8741	3	Y	334	251	1			220
							367	9									
03	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	356	1	9493	3	Y	357	268	1			309
							393	9									
04	11070	X	9444	-0-	-1626	-0-	252	1	8860	3	Y	302	424	1			187
							332	9									
05	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	247	1	8718	3	Y	321	429	1			79
							353	9									
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					79

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7679	-0-	-4442	-0-	532	1	7073	3	Y	67	22	1			159
							74	9									
02	9296	X	6483	-0-	-2813	-0-	295	1	6124	3	Y	58	20	1			197
							64	9									
03	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	379	1	8246	3	Y	103	220	1			80
							113	9									
04	8850	X	8808	-0-	-42	-0-	309	1	8458	3	Y	37	20	1			97
							41	9									
05	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	302	1	7851	3	Y	57	22	1			132
							63	9									
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					132

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	696	3	Y	12	7	1			499
							13	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	7	7	1			499
							8	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	10	180	1			329
							11	9									
04	780	N	544	-0-	-236	-0-	465	3	79	9	Y	72	3	1			398
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	Y	41	3	1			436
							45	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					436

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2152	-0-	-1723	-0-	459	1	1345	3	Y	316	389	1			187
							348	9									
02	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	160	1	1909	3	Y	501	383	1			305
							551	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	207	1	2680	3	Y	678	586	1			397
							746	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	104	1	2398	3	Y	515	752	1			160
							567	9									
05	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	107	1	2333	3	Y	497	379	1			278
							547	9									
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					278

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	8866	-0-	-8432	-0-	862 336	1 9	7668	3	Y	305	431	1			222
02	15400	X	2550	-0-	-12850	-0-	200 185	1 9	2165	3	Y	168	21	1			369
03	17050	X	3829	-0-	-13221	-0-	295 185	1 9	3349	3	Y	168	389	1			148
04	16500	X	4247	-0-	-12253	-0-	279 208	1 9	3760	3	Y	189	26	1			311
05	13268	X	12522	-0-	-746	-0-	1608 593	1 9	10321	3	Y	539	604	1			246
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					246

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	441 488	1 9	1837	3	N	444	501	1			24
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	442 373	1 9	1753	3	N	339	278	1			85
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	424 422	1 9	1556	3	N	384	452	1			18
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	435 402	1 9	1624	3	Y	365	306	1			76
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	434 371	1 9	1584	3	Y	337	353	1			60
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	357 332	1 9	1262	3	Y	302	262	1			100
03	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	381 378	1 9	1469	3	Y	344	394	1			50
04	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	359 333	1 9	1134	3	Y	303	349	1			4
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	377 330	1 9	1118	3	Y	300	276	1			28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	588 157	1 9	564	3	Y	143	193	1			264
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	417 167	1 9	642	3	Y	152	186	1			230
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	459 146	1 9	584	3	Y	133	193	1			170
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	352 197	1 9	514	3	Y	179	192	1			157
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	358 70	1 9	362	3	Y	64	4	1			217
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4543	-0-	-1657	-0-	544 1184	1 9	2815	3	Y	1076	1130	1			234
02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	561 769	1 9	2752	3	Y	699	756	1			177
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	711 861	1 9	3585	3	Y	783	688	1			272
04	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	585 730	1 9	2265	3	Y	664	755	1			181
05	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	557 798	1 9	3152	3	Y	725	630	1			276
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					276

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	3	N	113	114	1			57
							124	9									
02	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	115	1	1204	3	N	81	85	1			53
							89	9									
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	136	1	1537	3	N	142	134	1			61
							156	9									
04	2250	N	1529	-0-	-721	-0-	124	1	1207	3	N	180	202	1			39
							198	9									
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	N	192	178	1			53
							211	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	358	1	927	3	Y	135	195	1			241
							149	9									
02	1960	N	1093	-0-	-867	-0-	282	1	706	3	Y	95	162	1			174
							105	9									
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	326	1	751	3	Y	94	7	1			261
							103	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	264	1	1197	3	Y	109	186	1			184
							120	9									
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	348	1	1325	3	Y	88	10	1			262
							97	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	607	1	1891	3	Y	430	546	1			207
							473	9									
02	2660	X	2504	-0-	-156	-0-	693	1	1364	3	Y	406	195	1			418
							447	9									
03	2666	X	1618	-0-	-1048	-0-	666	1	690	3	Y	238	368	1			288
							262	9									
04	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	660	1	1198	3	Y	229	194	1			323
							252	9									
05	2976	X	1678	-0-	-1298	-0-	568	1	906	3	Y	185	193	1			315
							204	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					315

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	130	1	373	3	Y	65	70	1			80
							72	9									
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	99	1	280	3	Y	14	61	1			33
							15	9									
03	806	N	242	-0-	-564	-0-	101	1	131	3	Y	9	1	1			41
							10	9									
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	10	1	141	3	Y	15	1	1			55
							17	9									
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	20	72	1			3
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2819	-0-	-4590	-0-	230	1	2204	3	Y	350	545	1			199
							385	9									
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	769	1	5822	3	Y	129	59	1			269
							142	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	786	1	5700	3	Y	102	65	1			306
							112	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	627	1	4545	3	Y	253	353	1			206
							278	9									
*05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	677	1	5185	3	Y	193	29	1			370
							212	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					370

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	816	1	2655	3	Y	933	983	1			214
							1026	9									
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	829	1	3302	3	Y	743	588	1			369
							817	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	982	1	3630	3	Y	925	936	1			358
							1018	9									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	3	Y	886	798	1			446
							975	9									
*05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	904	1	4255	3	Y	1037	858	1			625
							1141	9									
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					625

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	324	1	2334	3	Y	620	749	1			720
							682	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1546	1	1158	3	Y	491	369	1			842
							540	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	1593	1	889	3	Y	608	748	1			702
							669	9									
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	1212	1	1275	3	Y	525	381	1			846
							578	9									
05	3534	X	2661	-0-	-873	-0-	853	1	1230	3	Y	525	746	1			625
							578	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					625

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	280	1	217	9	N	197	177	1			373
02	980	X	399	-0-	-581	-0-	238	1	161	9	N	146	190	1			329
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	280	1	161	9	N	146					475
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	209	1	6	3	N	79	183	1			371
							87	9									
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	165	1	3	3	N	93	188	1			276
							102	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	93	1	51	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	775	N	717	-0-	-58	-0-	393	1	324	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	485	1	365	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	556	1	408	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	512	1	393	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	591	1	319	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	128	1	106	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	242	1	183	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	134	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	117	1	89	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	134	1	72	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	128	1	105	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	243	1	182	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	133	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	133	1	73	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	2					165
							2	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2					167
							2	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	1					168
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					170
							2	9									
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	5					175
							6	9									
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3					178
							3	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	230	1	1431	2	N	2					110
							2	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	N	6					116
							7	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	N	4					120
							4	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-					120
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	116	1	1692	2	N	-0-					120
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	66	1	1628	2	N	2					122
							2	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	1					80
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	2					82
							2	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	2	N	1					83
							1	9									
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	1					84
							1	9									
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					84

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	#	12266	-0-	-1622	-0-	62	1	12138	2	N	60					79
							66	9									
02	15300		15300	-0-	-0-	-0-	56	1	15115	2	N	117	159	1			37
							129	9									
03	17190		17190	-0-	-0-	-0-	62	1	16950	2	N	162	141	1			58
							178	9									
04	13742	R	13742	-0-	-0-	-0-	60	1	13565	2	N	106	134	1			30
							117	9									
05	14508		13074	-0-	-1434	-0-	62	1	12915	2	N	88					118
							97	9									
06	14040		12082	-0-	-1958	-0-	60	1	11955	2	N	61	147	1			32
							67	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					68
05	806	N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					68
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

01	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2488	3	6	9	N	5					162
02	2744	X	2282	-0-	-462	-0-	2273	3	9	9	N	8					170
03	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	2377	3	13	9	N	12					182
04	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2415	3	6	9	N	5					187
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190
06	2460	X	341	-0-	-2119	-0-	341	3			N	-0-					190

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					81
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					84
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					84
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					87
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	2	7	9	N	6					93

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	319	-0-	319	319	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	102	-0-	102	421	102	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	342	-0-	342	763	83	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	420	338	-0-	-82	681	85	1	253	2	Y	-0-					-0-
*06	966 N	285	-0-	-681	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					27
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	17					72
						19	9									
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	627	2	N	8					80
						9	9									
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	8					88
						9	9									
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	93	1	668	2	N	5					93
						6	9									
05	806 N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93
06	870 N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					53
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					113
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					113
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					113
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					113
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	311	2	6	9	N	5					26
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14					40
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
*05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					40
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9742	3	62	9	N	56	56	1			-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11257	3	152	9	N	138	130	1			8
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12391	3	141	9	N	128	116	1			20
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10917	3	189	9	N	172	172	1			20
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16
*06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12138	3	246	9	N	224	217	1			23

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					1
03	1147	N	397	-0-	-750	-0-	397	3			N	-0-					1
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	3			N	-0-					1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
01	3100	N	6633	-0-	3533	3533	6469	3	164	9	N	149	115	1			115
02	2800	N	4626	-0-	1826	5359	4602	3	24	9	N	22	19	1			118
03	3100	N	4345	-0-	1245	6604	4323	3	22	9	N	20	23	1			115
04	9735	X	3131	-0-	-6604	-0-	3123	3	8	9	N	7	6	1			116
05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116
06	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	1161	3			N	-0-					116

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					49
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					49
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					49
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					49
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					49

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	14B2 EXT		1922	-0-	1922	2591	1897	3	25	9	N	23	22	1			1
03	14B2 EXT		2167	-0-	2167	4758	2145	3	22	9	N	20	18	1			3
04	5989	X	1231	-0-	-4758	-0-	1219	3	12	9	N	11	11	1			3
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
06	1560	N	154	-0-	-1406	-0-	154	3			N	-0-					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	27	1			434
02	1904	X	1874	-0-	-30	-0-	1804	3	70	9	N	64	60	1			438
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1967	3	184	9	N	167	151	1			454
04	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1722	3			N	-0-					454
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454
06	2040	X	813	-0-	-1227	-0-	770	3	43	9	N	39	38	1			455

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	N	24	25	1			3
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	25	1			4
03	3100	N	3360	-0-	260	260	3295	3	65	9	N	59	54	1			9
04	1577	N	1317	-0-	-260	-0-	1276	3	41	9	N	37	37	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9
*06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

01	7440	X	4851	-0-	-2589	-0-	4761	3	90	9	N	82	85	1			95
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4430	3	131	9	N	119	112	1			102
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5627	3	118	9	N	107	97	1			112
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4539	3	147	9	N	134	134	1			112
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109
06	5550	X	4727	-0-	-823	-0-	4727	3			N	-0-					109

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					46
02	2212	N	698	-0-	-1514	-0-	698	3			N	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					46
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					46
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

01	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1220	3			N	-0-					8
02	1596	X	1286	-0-	-310	-0-	1286	3			N	-0-					8
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					8
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					8
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	1425	3			N	-0-					8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

01	1271	X	552	-0-	-719	-0-	552	3			N	-0-					83
02	1932	N	1304	-0-	-628	-0-	1304	3			N	-0-					83
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14	13	1			84
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1385	3	88	9	N	80	80	1			84
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1755	3	73	9	N	66	64	1			85

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4260	3	30	9	N	27	28	1			204
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3267	3	42	9	N	38	36	1			206
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4006	3	19	9	N	17	15	1			208
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	3	17	9	N	15	15	1			208
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206
06	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3258	3	117	9	N	106	103	1			209

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					15
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					15
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4833	3	58	9	N	53	45	1			23
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22
*06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					22

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
01	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4047	3	50	9	N	45	41	1			4
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	N	46	49	1			1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3405	3	4	9	N	4					4
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4
06	3960	X	2310	-0-	-1650	-0-	2310	3			N	-0-					4

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
01	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	2028	3	22	9	N	20	21	1			22
02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	3			N	-0-					22
03	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	1367	3	42	9	N	38	34	1			26
04	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1242	3	106	9	N	96	96	1			26
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23
06	1980	X	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					23

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
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1127	3	94	9	N	85	87	1			511
02	2296	N	1136	-0-	-1160	-0-	1116	3	20	9	N	18	17	1			512
03	1829	N	1347	-0-	-482	-0-	1284	3	63	9	N	57	52	1			517
04	1170	N	724	-0-	-446	-0-	529	3	195	9	N	177	177	1			517
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510
*06	3000	N	3407	-0-	407	407	3095	3	312	9	N	284	277	1			517

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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	N	18	14	1			57
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3112	3	101	9	N	92	90	1			59
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					59
04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	1561	3	37	9	N	34	29	1			64
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2585	3	51	9	N	46	41	1			64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6849	-0-	-3164	-0-	6808	3	41	9	N	37	34	1			71
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7071	3	20	9	N	18	19	1			70
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8566	3	4	9	N	4	6	1			68
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					68
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65
*06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	17	9	N	15	19	1			61

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	236	-0-	-787	-0-	167	3	69	9	N	63	65	1			98
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	878	3	250	9	N	227	213	1			112
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	991	3	149	9	N	135	123	1			124
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	979	3	234	9	N	213	212	1			125
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124
06	1110	N	661	-0-	-449	-0-	596	3	65	9	N	59	58	1			125

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	543	3	145	9	N	132	136	1			62
02	1316	N	683	-0-	-633	-0-	581	3	102	9	N	93	87	1			68
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1748	3	288	9	N	262	237	1			93
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	295	3	169	9	N	154	153	1			94
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1191	3	109	9	N	99	96	1			95

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

01	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5503	3	6	9	N	5	5	1			112
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5281	3	30	9	N	27	25	1			114
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7512	3	33	9	N	30	27	1			117
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6553	3	32	9	N	29	29	1			117
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116
*06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7585	3	39	9	N	35	34	1			117

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	21	1			139
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2589	3	45	9	N	41	36	1			144
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	N	6	7	1			143
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	N	14	12	1			145
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4275	3	68	9	N	62	55	1			151

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

01	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	4195	3	227	9	N	206	159	1			79
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4320	3	32	9	N	29	26	1			82
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4494	3	111	9	N	101	114	1			69
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2971	3	48	9	N	44	37	1			76
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75
06	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2881	3	25	9	N	23	20	1			78

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

01	26908	X	16159	-0-	-10749	-0-	15936	3	223	9	N	203	271	1			444
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17770	3	287	9	N	261	272	1			433
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13849	3	254	9	N	231	206	1			458
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20883	3	158	9	N	144	153	1			449
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442
*06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19486	3	250	9	N	227	180	1			489

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20584	-0-	-8246	-0-	20544	3	40	9	N	36	30	1			51
02	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21815	3	50	9	N	45	48	1			48
03	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22723	3	44	9	N	40	37	1			51
04	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19908	3	53	9	N	48	43	1			56
05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43
*06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17982	3	150	9	N	136	118	1			61

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	105	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	84	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	6	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
*06	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	36	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2809	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	4077	44	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1483	-0-	1483	5560	37	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2700	N	39	-0-	-2661	2899	39	1			Y	-0-					1

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-	151	303	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	451	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		176	-0-	176	627	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
*06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					23
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	133	2	46	9	N	42					65
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	170	2	21	9	N	19					84
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					99
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					130

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4157	2	74	9	N	67					87
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3962	2	112	9	N	102					189
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4250	2	47	9	N	43	179	1			53
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	N	34					87
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3799	2	46	9	N	42					164

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					53
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					53
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					53
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	2		N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	326				N	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	2		N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			6
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			6
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	634	-0-	-1381	-0-	620	2	14	9	N	13			169
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11			180
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	537	2	94	9	N	85			265
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	2	63	9	N	57			322
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			322
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			322

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			39
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			39
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			39
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3			112
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7			119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			119
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			6
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3157	-0-	57	627	3102	2	55	9	N	50			140
02	2411	N	1784	-0-	-627	-0-	1745	2	39	9	N	35			175
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2252	2	47	9	N	43			218
04	1950	X	966	-0-	-984	-0-	919	2	47	9	N	43			261
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			261
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			261

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1498	2	33	9	N	30			57
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			57
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			57
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-			57
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			57
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			57

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					120
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					140
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					150
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					98
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	N	24					122
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	146	2	108	9	N	98	194	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					100
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	781	2	48	9	N	44	129	1			15
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27					42
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					136
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					136
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					54
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	139	2	121	9	N	110	162	1			2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	2	163	9	N	148					150
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	637	2	61	9	N	55					108
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76	173	1			11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					25
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	990	-0-	990	6818	990	2			N	-0-					68
02	14B2	EXT	1064	-0-	1064	7882	1064	2			N	-0-					68
03	14B2	EXT	1589	-0-	1589	9471	1589	2			N	-0-					68
04	14B2	EXT	609	-0-	609	10080	609	2			N	-0-					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2					79
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10					89
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	848	2	150	9	N	136	181	1			44
04	1500	X	499	-0-	-1001	-0-	465	2	34	9	N	31					75
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					75
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					75

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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					79
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					79
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					141
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	734					N	-0-					75
02	T. A.		4	-0-	4	738	4	2			N	-0-					75
03	T. A.		3	-0-	3	741	3	2			N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1045	2	21	9	N	19					252
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					257
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38					295
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	700	2	53	9	N	48	179	1			164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3022	-0-	-78	3243	3012	2	10	9	N	9					34
02	2800	N	1788	-0-	-1012	2231	1660	2	128	9	N	116					150
03	3100	N	1977	-0-	-1123	1108	1861	2	116	9	N	105	194	1			61
*04	2140	X	1032	-0-	-1108	-0-	955	2	77	9	N	70					131
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					131
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					131

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		364	-0-	364	1231	364	2			N	-0-					133
02	14B2 EXT		185	-0-	185	1416	185	2			N	-0-					133
03	14B2 EXT		233	-0-	233	1649	233	2			N	-0-					133
04	14B2 EXT		82	-0-	82	1731	82	2			N	-0-					133
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

01	14B2 EXT		373	-0-	373	688	367	2	6	9	N	5					113
02	14B2 EXT		220	-0-	220	908	214	2	6	9	N	5					118
03	14B2 EXT		279	-0-	279	1187	279	2			N	-0-					118
04	14B2 EXT		143	-0-	143	1330	143	2			N	-0-					118
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					52
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1084	1	2			N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1084					N	-0-					52
04	14B2 EXT		5	-0-	5	1089	5	2			N	-0-					52
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	N	35					167
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					177
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					177
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1492	2	50	9	N	45					56
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	N	45					101
03	3100	N	3980	-0-	880	880	3874	2	106	9	N	96	184	1			13
*04	2807	X	1927	-0-	-880	-0-	1887	2	40	9	N	36					49
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					49
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					49

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					215
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					215
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3133	2	57	9	N	52					87
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2511	2	41	9	N	37					124
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	N	42					166
04	2400	X	922	-0-	-1478	-0-	878	2	44	9	N	40					206
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					206
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					206

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					40
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					26
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					26
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					26
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	385	2	8	9	Y	7					27
02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1312	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1730	403	2	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10		591	-0-	591	2321	566	2	25	9	Y	23					64
*05	2500	N	521	-0-	-1979	342	489	2	32	9	Y	29	83	1			10
*06	852	N	510	-0-	-342	-0-	504	2	6	9	Y	5					15

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					74
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	294	2	111	9	N	101	154	1			21
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4					25
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					30
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	251	2	4	9	N	4					34
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	232	2	3	9	N	3					37

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					40
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	408	2	N	3					50
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					50
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					57

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1184	2	N	109					274
							120	9									
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	84	1	300	2	N	-0-	181	1			93
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	54					147
							59	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	N	-0-					124
02	1120	N	147	-0-	-973	-0-	32	1	115	2	N	-0-					124
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					124
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	36	147	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	27					40
							30	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					109
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					109
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	74	1	1041	2	N	74					271
							81	9									
02	1568	N	436	-0-	-1132	-0-	96	1	340	2	N	-0-					271
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	188	1			83
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					83
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83

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
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	111	2	N	5					105
							6	9									
02	644	N	106	-0-	-538	-0-	23	1	83	2	N	-0-					105
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	89	1			16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	10					27
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	72	2	N	11					256
							12	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	21	1	75	2	N	-0-	179	1			77
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	N	20					110
							22	9									
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	73	1	258	2	N	-0-					110
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	71	1			39
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					39
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1639	2	N	63					102
							69	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1063	2	N	20					112
							22	9									
02	1316	N	194	-0-	-1122	-0-	42	1	150	2	N	2					114
							2	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	82	1			32
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					32

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	N	3	63	1			-0-
02	1932	X	1596	-0-	-336	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	15	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
*05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					137
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					137
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					137
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					137
05	1984	N	1131	-0-	-853	-0-	1131	2			N	-0-					137
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					137

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					134
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					134
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					134
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					134
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					134

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1623	-0-	-1291	-0-	1525	2	98	9	N	89	42	1			53
02	2632	X	1376	-0-	-1256	-0-	1376	2			N	-0-					53
03	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					53
04	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-					53
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53
06	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	2			N	-0-					53

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	1428	X	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					40
03	1302	X	907	-0-	-395	-0-	907	2			N	-0-					40
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40
06	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					40

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	915	2	50	9	Y	45	135	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					8
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					8
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					8

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					40
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					40
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					40
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					40
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

01	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					60
02	1624	N	1250	-0-	-374	-0-	1250	2			N	-0-					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					60
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					60

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					25
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					25
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					25
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					15
02	1904	X	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					15
03	2294	X	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					15
04	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	1648	2			N	-0-					15
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	2			N	-0-					15
06	1920	X	1023	-0-	-897	-0-	1017	2	6	9	N	5					20

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

01	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	2			N	-0-					100
02	2044	X	1253	-0-	-791	-0-	1253	2			N	-0-					100
03	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2			N	-0-					100
04	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	2			N	-0-					100
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100
06	1560	X	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					100

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					6
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	1228	2	15	9	N	14					20
03	1178	N	777	-0-	-401	-0-	777	2			N	-0-					20
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					20
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	644	2	176	9	N	160					180

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	299	2	28	9	N	25					40
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					40

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					104
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					104
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					82
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					82
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					82
04	1170	N	743	-0-	-427	-0-	743	2			N	-0-					82
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					82
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					7
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					7
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					17
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	2			N	-0-					17
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					17
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					17
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	509	2	175	9	N	159	189	1			41
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					41

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4015	2	75	9	N	68	185	1			123
02	3500	X	3275	-0-	-225	-0-	3247	2	28	9	N	25					148
03	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3521	2	68	9	N	62					210
04	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3769	2	42	9	N	38					248
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4330	2	111	9	N	101	372	1			37

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					37
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					37
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	154	2	2	9	N	2					39
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					46
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					62

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3599	2	33	9	N	30					132
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					132
03	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3753	2	13	9	N	12					144
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					164
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					12

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			75
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					75
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					75
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					75
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					75
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					75

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1764	-0-	-344	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			92
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					92
03	2108	X	1826	-0-	-282	-0-	1826	2			N	-0-					92
04	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					92
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					92
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	1724	2			N	-0-					92

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			75
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					75
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	2	8			75
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					75
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					75
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					12
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					53
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					53
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1432	2	8	9	N	7					60
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1494	2	3	9	N	3					63
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					63

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

01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					258
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					258
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					258
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					258
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					283

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

01	1333	N	906	-0-	-427	-0-	889	2	17	9	N	15					184
02	1176	N	828	-0-	-348	-0-	819	2	9	9	N	8					192
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1396	2	17	9	N	15					207
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					212
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1158	2	6	9	N	5					229

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8632	3	23	9	N	21					102
02	8316	X	7849	-0-	-467	-0-	7835	3	14	9	N	13					115
03	9145	X	8449	-0-	-696	-0-	8431	3	18	9	N	16					131
04	8670	X	7993	-0-	-677	-0-	7975	3	18	9	N	16					147
05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7730	3	8	9	N	7					164

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					65
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					65
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					75

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	1340	1	1337	2	Y	-0-					81
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1091	1	1149	2	Y	-0-					81
03	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	132	1	1129	2	Y	36	105	1			12
							40	9									
04	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					12
05	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	1			Y	-0-					12
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	10	1	1131	2	Y	-0-					12

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	803	1	802	2	Y	-0-					19
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	608	1	640	2	Y	-0-					19
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	6	1	700	2	Y	-0-					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	495	1	494	2	Y	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	388	1	408	2	Y	-0-					19
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					3

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	36	1	43	2	N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	152	1	189	2	N	-0-					30
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	194	1	201	2	N	-0-					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	2	N	-0-					30
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	207	1	241	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	161	1	883	2	N	6					162
							7	9									
02	1232	X	749	-0-	-483	-0-	110	1	637	2	N	2					164
							2	9									
03	1457	X	837	-0-	-620	-0-	135	1	698	2	N	4					168
							4	9									
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	138	1	722	2	N	7	4	1			171
							8	9									
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							7	9									
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	136	1	625	2	N	10	4	1			183
							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
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	147	1	806	2	N	1					76
							1	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	209	1	1210	2	N	10					86
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1066	2	N	6					92
							7	9									
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	105	1	550	2	N	1	4	1			89
							1	9									
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									
06	1230	N	494	-0-	-736	-0-	88	1	404	2	N	2	4	1			93
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	101	1	554	2	Y	11					99
							12	9									
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					99
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	721	2	Y	1					100
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	3	1			104
							8	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	712	2	Y	94	184	1			35
							103	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	558	-0-	-341	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					143
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					143
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9					152
04	540 N	353	-0-	-187	-0-	342	2	11	9	N	10					162
05	558 N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					178

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	N	17	27	1			16
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	1205	2	21	9	N	19					35
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1325	2	19	9	N	17	28	1			24
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23	32	1			15
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	29	1			32

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	448	1	13	2	N	-0-					232
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					232
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					232
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232
06	480	X	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	253	-0-	-150	-0-	7	1	246	2	N	-0-					66
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	35					101
							39	9									
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					101
04	480	X	152	-0-	-328	-0-	16	1	136	2	N	-0-					101
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									
06	750	X	448	-0-	-302	-0-	37	1	411	2	N	-0-					105

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1021	-0-	-808	-0-	26	1	995	2	N	-0-					36
02	1652	X	626	-0-	-1026	-0-	118	1	508	2	N	-0-					36
03	2046	X	1559	-0-	-487	-0-	107	1	1430	2	N	20					56
							22	9									
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					56
05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56
*06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	165	1	1844	2	N	-0-					56

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
01	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	56 48	1 9	2120	2	N	44					100
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	533 29	1 9	2296	2	N	26					126
03	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	137 21	1 9	1838	2	N	19					145
04	3060	X	2157	-0-	-903	-0-	223 42	1 9	1892	2	N	38					183
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413 35	1 9	2738	2	N	32	177	1			38
06	3060	X	1889	-0-	-1171	-0-	153 20	1 9	1716	2	N	18					56

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					102
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					102
03	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1048	2			N	-0-					102
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	2			N	-0-					102
05	1705	X	805	-0-	-900	-0-	805	2			N	-0-					102
06	1650	X	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					102

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1203	-0-	-2238	-0-	1126	2	77	9	N	70	171	1			137
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2976	2			N	-0-					137
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2835	2	74	9	N	67					204
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					204
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	2852	2	14	9	N	13					217
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-	176	1			41

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	130 26	1 9	1798	2	N	24	177	1			47
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112 42	1 9	1554	2	N	38					85
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123 17	1 9	1695	2	N	15					100
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	108 50	1 9	1486	2	N	45					145
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116 2	1 9	1541	2	N	2					147
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	109 81	1 9	1442	2	N	74	176	1			45

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	430	-0-	-190	-0-	183	1	247	2	N	-0-					148
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					148
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	105 13	1 9	425	2	N	12					160
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	480	2	N	33					193
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193
*06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	453	2	N	5					198

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					107
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					107
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					107
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6077	-0-	-1208	-0-	260	1	5679	2	N	125	176	1			40
							138	9									
02	6580	X	5598	-0-	-982	-0-	236	1	5297	2	Y	59	60	1			39
							65	9									
03	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	266	1	6015	2	Y	72					111
							79	9									
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	255	1	5674	2	Y	104	158	1			57
							114	9									
05	6417	X	4418	-0-	-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
							10	9									
06	6150	X	6132	-0-	-18	-0-	272	1	5830	2	Y	27					93
							30	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1933	-0-	-3926	-0-	197	1	1639	2	N	88	180	1			73
							97	9									
02	5292	X	5052	-0-	-240	-0-	564	1	4488	2	N	-0-					73
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	431	1	2184	2	N	-0-					73
04	2940	X	1496	-0-	-1444	-0-	271	1	1225	2	N	-0-					73
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	900	1	6350	2	N	90					117
							99	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5964	-0-	-1476	-0-	396	1	5452	2	N	105	177	1			173
							116	9									
02	6048	X	5292	-0-	-756	-0-	350	1	4861	2	N	74	177	1			70
							81	9									
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	385	1	5342	2	N	79					149
							87	9									
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	363	1	4987	2	N	-0-					149
05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	9									
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	386	1	5105	2	N	15					80
							17	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	226	1	4938	2	N	92	177	1			112
							101	9									
02	5572	X	4853	-0-	-719	-0-	206	1	4627	2	N	18					130
							20	9									
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	227	1	5128	2	N	30					160
							33	9									
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	207	1	4622	2	N	52	182	1			30
							57	9									
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	212	1	4540	2	N	73					108
							80	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

01	558	N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					65
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					65
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					41
02	784	N	259	-0-	-525	-0-	259	2			N	-0-					41
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					41
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					41
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	863	2	52	9	N	47					175
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	697	2	19	9	N	17					192
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					192
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	2			N	-0-					192
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	604	2	26	9	N	24	181	1			35

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

01	29822	X	27287	-0-	-2535	-0-	248	1	26588	2	N	410	368	1			250
							451	9									
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223	1	22787	2	N	336	361	1			225
							370	9									
03	27094	X	25564	-0-	-1530	-0-	248	1	24870	2	N	405	541	1			89
							446	9									
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240	1	22771	2	N	352	183	1			258
							387	9									
05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248	1	23076	2	N	350	363	1			245
							385	9									
06	26400	X	22203	-0-	-4197	-0-	240	1	21528	2	N	395	544	1			96
							435	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1963	3	6	9	N	5					35
02	1428	X	1031	-0-	-397	-0-	1031	3			N	-0-					35
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	N	50					85
04	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1346	3	51	9	N	46	95	1			36
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41
06	1920	X	888	-0-	-1032	-0-	886	3	2	9	N	2					43

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1590	X	1414	-0-	-176	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1208	-0-	-435	-0-	1202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2929	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4725	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	4590	X	2784	-0-	-1806	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1670	-0-	-4499	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	5124	X	1614	-0-	-3510	-0-	1601	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2714	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	1290	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	1835	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	170	-0-	-884	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	X	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	13731	3	272	9	N	247	182	1			161
02	14672	X	12410	-0-	-2262	-0-	12177	3	233	9	N	212	182	1			191
03	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13153	3	173	9	N	157	190	1			158
04	14370	X	12643	-0-	-1727	-0-	12414	3	229	9	N	208	188	1			178
05	14477	X	12659	-0-	-1818	-0-	12442	3	217	9	N	197	164	1			211
06	13560	X	11922	-0-	-1638	-0-	11733	3	189	9	N	172	165	1			218

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

01	23994	X	20863	-0-	-3131	-0-	20434	3	429	9	N	390	383	1			131
02	21084	X	18599	-0-	-2485	-0-	18222	3	377	9	N	343	184	1			290
03	22630	X	19914	-0-	-2716	-0-	19517	3	397	9	N	361	386	1			265
04	21420	X	18690	-0-	-2730	-0-	18331	3	359	9	N	326	326	1			265
05	21669	X	18736	-0-	-2933	-0-	18376	3	360	9	N	327	376	1			216
06	20190	X	17281	-0-	-2909	-0-	16955	3	326	9	N	296	374	1			138

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

01	21390	X	16886	-0-	-4504	-0-	16442	3	444	9	N	404	562	1			181
02	18368	X	15481	-0-	-2887	-0-	14944	3	537	9	N	488	373	1			296
03	19127	X	15877	-0-	-3250	-0-	15472	3	405	9	N	368	565	1			99
04	17610	X	14643	-0-	-2967	-0-	14257	3	386	9	N	351	189	1			261
05	17298	X	14744	-0-	-2554	-0-	14325	3	419	9	N	381	558	1			84
06	16590	X	13680	-0-	-2910	-0-	13346	3	334	9	N	304	169	1			219

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

01	6479	X	5377	-0-	-1102	-0-	5125	3	252	9	N	229	182	1			212
02	5572	X	4480	-0-	-1092	-0-	4252	3	228	9	N	207	195	1			224
03	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4714	3	228	9	N	207	182	1			249
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4443	3	202	9	N	184	181	1			252
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4533	3	145	9	N	132	186	1			198
06	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4096	3	208	9	N	189	188	1			199

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

01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	N	2					194
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					195
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					195
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					195
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					195

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1018	1	1209	2	N	7					59
							8	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	997	2	N	8					67
							9	9									
03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	860	1	890	2	N	1					68
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	894	1	1099	2	N	9	7	1			70
							10	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	813	1	945	2	N	9	6	1			83
							10	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	186 4	1 9	429	2	N	4				38
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	168 3	1 9	342	2	N	3				41
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	168 4	1 9	395	2	N	4				45
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	180 9	1 9	375	2	N	8	3	1		50
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180 10	1 9	467	2	N	9				59
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	180 11	1 9	449	2	N	10	3	1		66

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	958 3	1 9	1119	2	N	3				103
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	729 3	1 9	536	2	N	3				106
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	816 1	1 9	590	2	N	1				107
04	2010	N	1000	-0-	-1010	-0-	497 4	1 9	499	2	N	4	5	1		106
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465 2	1 9	433	2	N	2				108
06	1350	N	484	-0-	-866	-0-	251 3	1 9	230	2	N	3	5	1		106

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	294	-0-	294	294	102	1	192	2	N	-0-					2
06	14B DENY	253	-0-	253	547	100	1	153	2	N	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	N	9					78
							10	9									
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183	1	1057	2	N	13					91
							14	9									
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239	1	1233	2	N	13					104
							14	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222	1	1166	2	N	10	5	1			109
							11	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	222	1	1202	2	N	10					119
							11	9									
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	231	1	1062	2	N	14	5	1			128
							15	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	355	-0-	355	355	177	1	178	2	N	-0-					27
05	14B2	EXT	257	-0-	257	612	133	1	124	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	880	-0-	880	1492	457	1	420	2	N	3					30
							3	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35
*06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47	1	228	2	N	1					36
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		94	-0-	94	94	54	1	40	2	N	-0-					79
03	14B2 EXT		80	-0-	80	174	46	1	34	2	N	-0-					79
04	14B2 EXT		128	-0-	128	302	64	1	64	2	N	-0-					79
05	439	X	137	-0-	-302	-0-	71	1	66	2	N	-0-					79
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	1					6
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	2	Y	-0-					6
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	509	1	780	2	Y	3					9
							3	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680	1	2070	2	N	9					99
							10	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504	1	1928	2	N	10					109
							11	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524	1	2435	2	N	20					129
							22	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551	1	2306	2	N	13	10	1			132
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	550	1	2574	2	N	17					149
							19	9									
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	451	1	2200	2	N	27	11	1			165
							30	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	370	1	954	2	Y	1					29
							1	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	340	1	828	2	Y	6					35
							7	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	405	1	1041	2	Y	11					46
							12	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	875	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1	748	2	Y	2					50
							2	9									
06	T. A.		1032	-0-	1032	2180	405	1	620	2	Y	6	4	1			52
							7	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	978	1	5376	2	N	45					105
							50	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	624	1	3607	2	N	25					130
							28	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	690	1	3559	2	N	15					145
							17	9									
04	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	701	1	3680	2	N	28	16	1			157
							31	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1	3901	2	N	58					215
							64	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	748	1	3448	2	N	63	199	1			79
							69	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	1	112	2	N	-0-					54
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	117	1	86	2	N	1					55
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					55
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	117	1	118	2	N	-0-	1	1			54
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	96	1	88	2	N	1	1	1			54
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	684	1	1766	2	N	1					34
							1	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	612	1	1491	2	N	1					35
							1	9									
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	649	1	1666	2	N	2					37
							2	9									
04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	572	1	1398	2	N	2	6	1			33
							2	9									
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	2	N	1					34
							1	9									
06	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	6	1	9	2	N	-0-	5	1			29

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

01	1550	N	770	-0-	-780	-0-	188	1	572	2	N	9					51
							10	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	280	1	1069	2	N	12					63
							13	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1601	2	N	17					80
							19	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	10	5	1			85
							11	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1672	2	N	21	6	1			111
							23	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816	1	4486	2	N	48					174
							53	9									
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	947	1	5477	2	N	63					237
							69	9									
03	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	1007	1	5194	2	N	11					248
							12	9									
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1042	1	5472	2	N	14	206	1			56
							15	9									
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									
06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	983	1	4528	2	N	63	23	1			160
							69	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		92	-0-	92	92	53	1	39	2	N	-0-					101
03	14B2 EXT		103	-0-	103	195	60	1	43	2	N	-0-					101
04	14B2 EXT		264	-0-	264	459	132	1	132	2	N	-0-					101
05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1336	2	12	9	Y	11					59
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	Y	12					71
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	62	1			9
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10					19
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11					40

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

01	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26					121
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2298	2	26	9	Y	24					145
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	2			Y	-0-	120	1			25
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2474	2	19	9	Y	17					42
05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2385	2	21	9	Y	19					80

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2715	-0-	-223	-0-	2706	2	9	9	Y	8					81
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					81
03	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1740	2	1	9	Y	1	45	1			37
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					37
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37
06	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					37

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	41	1			8
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	693	-0-	-2686	-0-	651	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	1540	X	571	-0-	-969	-0-	571	2			Y	-0-					17
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	Y	19					36
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					28

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	43	1			8
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					13
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23					36
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					36
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36
06	1140	N	629	-0-	-511	-0-	629	2			Y	-0-					36

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
05	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	2			Y	-0-					139
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					139
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-	77	1			62
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			Y	-0-	44	1			9
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7					16
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	2	22	9	Y	20					36
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					36
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-	45	1			9
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	Y	27					37
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			Y	-0-					37

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	850	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					17
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19					36
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					51
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			Y	-0-					28

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

01	1271	N	762	-0-	-509	-0-	721	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1216	2	21	9	Y	19					36
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	629	2	17	9	Y	15					51
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	Y	25					150
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4208	2	34	9	Y	31					181
03	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	3492	2	2	9	Y	2	114	1			69
04	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4181	2	13	9	Y	12					81
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3548	2	52	9	Y	47	115	1			13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1362	2	42	9	Y	38	26	1			17
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
03	1519	N	991	-0-	-528	-0-	970	2	21	9	Y	19					36
04	1350	N	669	-0-	-681	-0-	652	2	17	9	Y	15					51
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	960	N	596	-0-	-364	-0-	596	2			Y	-0-					28

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1733	-0-	-2886	-0-	1692	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3080	X	2020	-0-	-1060	-0-	2020	2			Y	-0-					17
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	Y	19					36
04	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1384	2	17	9	Y	15					51
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			Y	-0-					28

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					90
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19					109
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	68	1			41
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1665	2	9	9	Y	8					49
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1577	2	30	9	Y	27	69	1			7

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					4
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14					18
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					12

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	27	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	168	2	25	9	Y	23	18	1			12
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9					68
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					68
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	265	2	1	9	Y	1	38	1			31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					31
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6575	2	271	4	N	79	113	1			56
							87	9									
02	5628	X	4562	-0-	-1066	-0-	4484	2	78	9	N	71					127
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6196	2	87	9	N	79	114	1			92
04	6300	X	2750	-0-	-3550	-0-	2680	2	70	9	N	64	107	1			49
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7151	2	133	9	N	121	111	1			118

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	N	28	50	1			22
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32					54
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	45	1			34
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2766	2	43	9	N	39	52	1			21
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2671	2	50	9	N	45	50	1			49

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-		-0-	-0-	39	1	336	2	N	3					73
								3	9									
02	616	N	529	-0-		-87	-0-	62	1	458	2	N	8					81
								9	9									
03	582	N	582	-0-		-0-	-0-	103	1	466	2	N	12					93
								13	9									
04	413	N	413	-0-		-0-	-0-	50	1	350	2	N	12					105
								13	9									
05	589	N	517	-0-		-72	-0-	118	1	399	2	N	-0-					105
06	570	N	395	-0-		-175	-0-	84	1	304	2	N	6					111
								7	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-		-0-	-0-	97	1	842	2	N	17					71
								19	9									
02	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	120	1	890	2	N	22					93
								24	9									
03	1116	N	935	-0-		-181	-0-	165	1	745	2	N	23					116
								25	9									
04	930	N	811	-0-		-119	-0-	101	1	699	2	N	10					126
								11	9									
05	1147	N	1137	-0-		-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126
06	900	N	872	-0-		-28	-0-	188	1	684	2	N	-0-					126

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					190
02	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	394	1	1698	2	N	10					200
								11	9									
03	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	254	1	1858	2	N	18					218
								20	9									
04	1920	N	1806	-0-		-114	-0-	304	1	1496	2	N	5	172	1			51
								6	9									
05	2077	N	2027	-0-		-50	-0-	257	1	1747	2	N	21					72
								23	9									
06	2010	N	1721	-0-		-289	-0-	237	1	1474	2	N	9					81
								10	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-		-0-	-0-	144	1	461	2	N	10					155
								11	9									
02	868	N	398	-0-		-470	-0-	66	1	326	2	N	5					160
								6	9									
03	837	N	592	-0-		-245	-0-	69	1	501	2	N	20					180
								22	9									
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	152	1	453	2	N	13					193
								14	9									
05	492	N	492	-0-		-0-	-0-	149	1	324	2	N	17					210
								19	9									
*06	725	N	725	-0-		-0-	-0-	215	1	482	2	N	25					235
								28	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	N	17					48
							19	9									
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	65	1	279	2	N	10					58
							11	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	23					81
							25	9									
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	56	1	472	2	N	19					100
							21	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	21					121
							23	9									
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	43	1	483	2	N	40					161
							44	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	N	-0-					83
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					83
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					83
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					83
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					83
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	591	1	1901	2	N	65					91
							72	9									
02	2800	N	2820	-0-	20	20	461	1	2272	2	N	79					170
							87	9									
03	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	212	1	1555	2	N	30					200
							33	9									
04	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	410	1	1228	2	N	39	188	1			51
							43	9									
05	2325	X	1050	-0-	-1275	-0-	325	1	708	2	N	15					66
							17	9									
06	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	244	1	544	2	N	4					70
							4	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	350	1	2974	2	N	74	184	1			32
							81	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	379	1	2600	2	N	48					80
							53	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	340	1	3033	2	N	-0-					80
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	324	1	2755	2	N	-0-					80
05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	300	1	2457	2	N	-0-					80

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	393	1	6136	2	N	114	159	1			119
							125	9									
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	390	1	6533	2	N	156	184	1			91
							172	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	417	1	6434	2	N	110	174	1			27
							121	9									
04	6450	X	4388	-0-	-2062	-0-	304	1	4084	2	N	-0-					27
05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									
06	7590	X	5086	-0-	-2504	-0-	349	1	4651	2	N	78					121
							86	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	269	1	497	2	N	48					177
							53	9									
02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	231	1	638	2	N	65	175	1			67
							72	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	342	1	927	2	N	17					84
							19	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	573	2	N	-0-					84
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	123	1	438	2	N	5					89
							6	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	323	1	1095	2	N	52					141
							57	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	750	1	2797	2	N	-0-					87
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2299	2	N	33					120
							36	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	613	1	1926	2	N	88	178	1			30
							97	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	540	1	2533	2	N	-0-					30
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	601	1	2727	2	N	25					87
							28	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	947	2			N	-0-					90
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					100
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					100
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					100

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

01	651	N	542	-0-	-109	-0-	24	1	518	2	N	-0-					95
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	18	105	1			8
							20	9									
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	17	1	393	2	Y	10					18
							11	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

01	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					90
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	2					92
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					92
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					82
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	16	1	347	2	N	-0-					82
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	N	-0-					82
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	29	1	652	2	N	-0-					82
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	N	-0-					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					65
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					67
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					67
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67
06	1410	N	823	-0-	-587	-0-	823	2			N	-0-					67

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	Y	-0-					33
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2070	2	Y	24	45	1			12
							26	9									
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	179	1	1753	2	Y	-0-					12
04	2460	X	1555	-0-	-905	-0-	185	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									
06	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	242	1	840	2	Y	-0-					27

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2913	-0-	-1768	-0-	439	1	2474	2	N	-0-					65
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	423	1	2430	2	N	9					74
							10	9									
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	326	1	2144	2	N	172					246
							189	9									
04	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	311	1	2283	2	N	1	187	1			60
							1	9									
05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	457	1	3113	2	N	123	156	1			27
							135	9									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

01	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	560	1	5576	2	N	53					80
							58	9									
02	5936	X	5410	-0-	-526	-0-	463	1	4884	2	N	57					137
							63	9									
03	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	658	1	5395	2	N	92	177	1			52
							101	9									
04	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	828	1	4758	2	N	1					53
							1	9									
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	569	1	3857	2	N	17					70
							19	9									
06	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	810	1	4928	2	N	6					76
							7	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	689	1	3911	2	Y	18					178
							20	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	628	1	3668	2	Y	45					223
							50	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	634	1	3982	2	Y	23	179	1			67
							25	9									
04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	583	1	3429	2	Y	-0-					67
05	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
							64	9									
06	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	594	1	3392	2	Y	100	176	1			49
							110	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

01	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	298	1	1765	2	N	88	182	1			38
							97	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	333	1	2702	2	N	2					40
							2	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	304	1	2235	2	N	-0-					40
04	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	222	1	1272	2	N	-0-					40
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	340	1	2507	2	N	35					75
							39	9									
06	3240	X	1313	-0-	-1927	-0-	217	1	1082	2	N	13					88
							14	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1910	1152	2			N	-0-					28
06	14B2 EXT		715	-0-	715	2625	715	2			N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	264	1	2627	2	N	-0-					54
02	2800	N	3209	-0-	409	409	267	1	2820	2	N	111					165
							122	9									
03	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	189	1	1548	2	N	-0-					165
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	134	1	1080	2	Y	17	137	1			57
							19	9									
02	1680	X	1029	-0-	-651	-0-	131	1	864	2	Y	31					88
							34	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	Y	50	115	1			23
							55	9									
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	2	Y	-0-					23
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	588	1	1523	2	Y	-0-					121

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	302	1	679	2	N	-0-					90
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	495	1	1974	2	N	-0-					90
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	578	1	908	2	N	-0-					90
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	534	1	1558	2	N	-0-					90
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	641	1	940	2	N	-0-					95

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	178	1	1003	2	N	-0-					50
02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	280	1	1604	2	N	-0-					50
03	3100	N	3294	-0-	194	194	414	1	2716	2	N	149					199
							164	9									
04	2611	N	2417	-0-	-194	-0-	289	1	2126	2	N	2	172	1			29
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	302	1	2061	2	N	-0-					29

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

01	8432	X	4623	-0-	-3809	-0-	500	1	4036	2	N	79	185	1			26
							87	9									
02	6496	X	4517	-0-	-1979	-0-	454	1	4063	2	N	-0-					26
03	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	479	1	5193	2	N	74					100
							81	9									
04	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	481	1	5230	2	N	100	173	1			27
							110	9									
05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	471	1	5785	2	N	5					108
							6	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	452	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	25					37
							28	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	55	78	1			14
							61	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					14
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					14

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	N	20	177	1			25
							22	9									
02	1932	X	345	-0-	-1587	-0-	27	1	318	2	N	-0-					25
03	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1708	2	N	37					62
							41	9									
04	2070	X	462	-0-	-1608	-0-	43	1	419	2	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	9									
06	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	49	1	384	2	N	1					188
							1	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	204	1	2917	2	Y	45					104
							50	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	217	1	2920	2	Y	68	135	1			37
							75	9									
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	243	1	2385	2	Y	-0-					37
04	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	195	1	1444	2	Y	-0-					37
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	9									
06	3450	X	723	-0-	-2727	-0-	161	1	562	2	Y	-0-					54

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	28	1	388	2	N	-0-					120
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	N	-0-					120
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					120
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	N	-0-					120
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	2	N	-0-					120
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	79	174	1			25
							87	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	513	1	2353	2	N	-0-					167
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	505	1	2315	2	N	28	173	1			22
							31	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	607	1	2403	2	N	25					47
							28	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	627	1	2502	2	N	-0-					47
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47
*06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	501	1	1813	2	N	-0-					47

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23
*06	235	X	95	-0-	-140	-0-	26	1	69	2	N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	602	1	2761	2	N	58					133
							64	9									
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	580	1	2659	2	N	27					160
							30	9									
03	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	633	1	2505	2	N	45					205
							50	9									
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	568	1	2270	2	N	1	177	1			29
							1	9									
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	622	1	2252	2	N	10					113
							11	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3268	-0-	-1816	-0-	347	1	2804	2	N	106					132
							117	9									
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	296	1	2653	2	N	11					143
							12	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	368	1	3989	2	N	63	179	1			27
							69	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	352	1	3825	2	N	-0-					27
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4620	2	N	15					123
							17	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	1914	-0-	-424	-0-	541	1	1373	2	N	-0-					126
02	1596	N	1571	-0-	-25	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					126
03	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	458	1	1086	2	N	2					128
							2	9									
04	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	448	1	1014	2	N	-0-					128
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128
06	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	489	1	646	2	N	-0-					128

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	963	1	7772	2	N	85					138
							94	9									
02	7616	X	6616	-0-	-1000	-0-	850	1	5617	2	N	135	182	1			91
							149	9									
03	9238	X	7138	-0-	-2100	-0-	921	1	6107	2	N	100	165	1			26
							110	9									
04	8940	X	5925	-0-	-3015	-0-	794	1	5131	2	N	-0-					26
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									
06	8550	X	100	-0-	-8450	-0-	28	1	72	2	N	-0-					111

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	875	-0-	-427	-0-	218	1	657	2	Y	-0-					69
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	253	1	501	2	Y	-0-					69
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	283	1	694	2	Y	24					93
							26	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	354	1	557	2	Y	10					103
							11	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	343	1	359	2	Y	-0-					103

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	306	1	1140	2	N	-0-					132
02	1652	N	1159	-0-	-493	-0-	226	1	933	2	N	-0-					132
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	66	1	207	2	N	-0-					132
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					132
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	298	1	1352	2	N	1					143
							1	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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	Y	-0-					59
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	95	1	189	2	Y	-0-					59
03	1364	N	142	-0-	-1222	-0-	41	1	101	2	Y	-0-					59
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	57	1	90	2	Y	10					69
							11	9									
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					69

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	1	26	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		50	-0-	50	83	11	1	39	2	N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	435	1	1998	2	N	-0-					27
02	2828	X	1756	-0-	-1072	-0-	315	1	1441	2	N	-0-					27
03	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	310	1	1228	2	N	-0-					27
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	305	1	1220	2	N	-0-					27
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									
06	2340	X	1280	-0-	-1060	-0-	277	1	1003	2	N	-0-					125

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

01	2573	X	176	-0-	-2397	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3024	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2718	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2896	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2846	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1769	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1546	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1392	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	960	N	282	-0-	-678	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3220	X	2358	-0-	-862	-0-	2337	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2838	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2686	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	285	-0-	-1275	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3583	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4872	X	3430	-0-	-1442	-0-	3412	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5154	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	4840	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2101	-0-	-503	-0-	2070	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1904	X	1823	-0-	-81	-0-	1801	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	1878	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2068	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3556	X	3444	-0-	-112	-0-	3423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3149	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	3990	X	2429	-0-	-1561	-0-	2426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	2343	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	2244	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2946	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3408	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3229	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

01	5611	X	4564	-0-	-1047	-0-	4534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	4928	X	4676	-0-	-252	-0-	4655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5343	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5310	X	4856	-0-	-454	-0-	4831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4791	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	4772	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

01	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4371	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4564	X	3927	-0-	-637	-0-	3905	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4466	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4188	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4418	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4234	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3826	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4359	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4139	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4135	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4115	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2688	X	2550	-0-	-138	-0-	2528	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2731	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

01	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3752	X	1987	-0-	-1765	-0-	1967	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2868	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5280	X	2478	-0-	-2802	-0-	2453	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2724	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2808	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

01	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7566	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6862	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7744	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	7560	X	7408	-0-	-152	-0-	7384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	7630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	7530	X	7419	-0-	-111	-0-	7397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2863	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2373	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2924	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2976	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2733	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3804	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3528	X	3466	-0-	-62	-0-	3445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3908	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3914	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3837	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2389	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	1025	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2660	X	2444	-0-	-216	-0-	2423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	2256	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2836	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2408	X	2222	-0-	-186	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2483	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2147	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2037	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	151	-0-	-659	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2134	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2912	X	1277	-0-	-1635	-0-	1262	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	725	-0-	-2515	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	665	-0-	-2621	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5929	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5656	X	5213	-0-	-443	-0-	5191	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5691	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5847	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5278	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2854	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2827	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3052	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3034	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3143	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2897	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3035	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5438	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	5112	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6058	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5696	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	3486	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	3110	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3679	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3519	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3460	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3516	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2002	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1950	N	1298	-0-	-652	-0-	1295	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2886	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2532	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3116	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2718	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2591	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2723	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2772	X	2167	-0-	-605	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3015	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2610	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4028	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3947	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4097	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3435	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2876	-0-	-260	-0-	2855	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3144	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3085	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1387	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2352	X	1445	-0-	-907	-0-	1444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1425	-0-	-1737	-0-	1424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3060	X	1117	-0-	-1943	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	X	981	-0-	-879	-0-	980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1800	X	523	-0-	-1277	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	6440	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	7476	X	5779	-0-	-1697	-0-	5758	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6630	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	6377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6254	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	6450	X	6198	-0-	-252	-0-	6176	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	55	-0-	-1385	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

01	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5629	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5180	X	4911	-0-	-269	-0-	4889	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5371	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	5160	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5233	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4819	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3379	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3108	X	2943	-0-	-165	-0-	2921	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3211	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3228	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3127	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3495	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3053	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3507	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3172	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3442	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	4526	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4212	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5217	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5053	X	4162	-0-	-891	-0-	4144	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	1826	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	2131	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	2150	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	2160	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	X	1996	-0-	-284	-0-	1976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	1895	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3201	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3136	X	2811	-0-	-325	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3261	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	3057	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3175	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2433	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3963	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4166	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3670	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3413	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2986	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3334	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3281	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3354	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	667	-0-	-833	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4595	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4168	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4590	X	4451	-0-	-139	-0-	4426	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	4475	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4433	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5204	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4416	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5110	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	4535	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4007	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

01	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	5703	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	7784	X	4749	-0-	-3035	-0-	4728	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5766	X	2021	-0-	-3745	-0-	2008	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3755	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3220	X	2619	-0-	-601	-0-	2598	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5208	X	2710	-0-	-2498	-0-	2685	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5040	X	2097	-0-	-2943	-0-	2073	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4069	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	3	20	9	N	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2923	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2782	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2915	N	2913	-0-	-2	-0-	2888	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2925	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2914	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7254	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	5650	3	22	9	N	20	20	1			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5798	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5517	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	7050	X	5441	-0-	-1609	-0-	5419	3	22	9	N	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	3			N	-0-					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2397	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2296	X	2003	-0-	-293	-0-	1982	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2443	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2332	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2337	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	4375	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	3783	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4634	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4185	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4194	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4346	3	22	9	N	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5198	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4732	X	3842	-0-	-890	-0-	3823	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4662	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3927	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3578	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3589	3	22	9	N	20	20	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					122
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					122
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					122
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10465	2	33	9	N	30					443
02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8864	2	45	9	N	41	5	8			479
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10606	2	35	9	N	32	458	1			53
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8573	2	24	9	N	22					75
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127
*06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	2	56	9	N	51					178

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
01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12017	2	223	9	N	203					514
02	10136	X	8875	-0-	-1261	-0-	8757	2	118	9	N	107	349	1			272
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11419	2	102	9	N	93	180	1			185
04	11670	X	9792	-0-	-1878	-0-	9671	2	121	9	N	110	180	1			115
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190
06	11670	X	10951	-0-	-719	-0-	10806	2	145	9	N	132	175	1			147

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1389	1	24772	2	N	119					347
							131	9									
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1254	1	21868	2	N	88	352	1	5	8	78
							97	9									
03	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	1391	1	23825	2	N	106					184
							117	9									
04	24360	X	24182	-0-	-178	-0-	1289	1	22776	2	N	106	179	1			111
							117	9									
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393	1	22613	2	N	125					236
							138	9									
06	24360	X	23978	-0-	-382	-0-	1346	1	22565	2	N	61	177	1			120
							67	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1202	1	12305	2	N	178	355	1			95
							196	9									
02	12292	X	12219	-0-	-73	-0-	1088	1	10958	2	N	157	177	1			75
							173	9									
03	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	1194	1	12056	2	N	172					247
							189	9									
04	13170	X	12856	-0-	-314	-0-	1144	1	11579	2	N	121	179	1			189
							133	9									
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187	1	11748	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	13170	X	11880	-0-	-1290	-0-	1109	1	10625	2	N	133	175	1			130
							146	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

01	3100	N	2270	-0-	-830	4719	2172	2	98	9	Y	89	118	1			79
02	2800	N	2069	-0-	-731	3988	1967	2	102	9	Y	93	121	1			51
03	3100	N	1850	-0-	-1250	2738	1763	2	87	9	Y	79	60	1			70
04	3000	N	1152	-0-	-1848	890	1115	2	37	9	Y	34	60	1			44
05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1			67
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1804	2	73	9	Y	66	59	1			74

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

01	7502	X	3892	-0-	-3610	-0-	3892	3			N	-0-					227
02	6580	X	3003	-0-	-3577	-0-	3001	3	2	9	N	2					229
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-	204	5			25
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6989	3	6	9	N	5					30
*05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	3	4	9	N	4					34
06	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5700	3	1	9	N	1					35

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4214	3	N	2					199
							2	9									
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1	2790	3	N	1					200
							1	9									
03	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	183	1	2058	3	N	17					217
							19	9									
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	239	1	2233	3	N	3					220
							3	9									
05	4433	X	3490	-0-	-943	-0-	202	1	3288	3	N	-0-					220
06	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	220	1	3283	3	N	-0-	185	1			35

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1	11338	3	N	38					190
							42	9									
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1	6872	3	N	16					206
							18	9									
03	8773	X	7539	-0-	-1234	-0-	616	1	6922	3	N	1					207
							1	9									
04	11580	X	5748	-0-	-5832	-0-	553	1	5170	3	N	23					230
							25	9									
05	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	599	1	9743	3	N	5					235
							6	9									
06	11580	X	8780	-0-	-2800	-0-	551	1	8229	3	N	-0-					235

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
							6	9									
02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1	17040	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1126	1	18657	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	20280	X	17885	-0-	-2395	-0-	1041	1	16844	3	N	-0-					100
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100
06	20280	X	16623	-0-	-3657	-0-	1005	1	15617	2	N	1	1	8			100
							1	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

01	6913	X	6845	-0-	-68	-0-	404	1	6427	2	Y	13	5	1	2	8	53
							14	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	292	1	4518	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	394	1	6516	2	Y	29	1	8			81
							32	9									
*04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	33	1	8			113
							36	9									
*05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	77
							1	9									
*06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	434	1	6471	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7832	-0-	-1375	-0-	783	1	7029	2	Y	18					109
							20	9									
02	8120	X	6164	-0-	-1956	-0-	689	1	5442	2	Y	30	119	1			20
							33	9									
03	8990	X	7377	-0-	-1613	-0-	841	1	6530	2	Y	5					25
							6	9									
04	8700	X	6645	-0-	-2055	-0-	698	1	5937	2	Y	9					34
							10	9									
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									
06	7590	X	5444	-0-	-2146	-0-	542	1	4887	2	Y	14					56
							15	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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					27
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	670	1	10694	2	N	-0-					63
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	668	1	10329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	622	1	10304	2	N	-0-					63
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	692	1	11195	2	N	-0-					63
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63
*06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	652	1	10128	2	N	-0-					63

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	404	1	6436	2	Y	12	3	1	1	8	30
							13	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	275	1	4566	2	Y	22					52
							24	9									
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	32	1	1			83
							35	9									
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	1	36	1			48
							1	9									
06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	394	1	6111	2	Y	-0-					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10148	-0-	-361	-0-	599	1	9541	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
02	8708	X	7785	-0-	-923	-0-	473	1	7308	2	Y	4					15
							4	9									
03	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	533	1	8842	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
04	10170	X	6480	-0-	-3690	-0-	378	1	6100	2	Y	2					15
							2	9									
05	10509	X	8033	-0-	-2476	-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	9810	X	8911	-0-	-899	-0-	538	1	8365	2	Y	7					12
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

01	12431	X	7463	-0-	-4968	-0-	440	1	7022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	11116	X	10328	-0-	-788	-0-	628	1	9698	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	623	1	10311	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9939	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	602	1	9643	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	585	1	9073	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4655	2	Y	10					66
							11	9									
02	4676	X	3814	-0-	-862	-0-	427	1	3368	2	Y	17	71	1			12
							19	9									
03	5177	X	4048	-0-	-1129	-0-	461	1	3584	2	Y	3					15
							3	9									
04	5010	X	3387	-0-	-1623	-0-	356	1	3024	2	Y	6					21
							7	9									
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	506	1	3894	2	Y	5					26
							6	9									
06	5010	X	3512	-0-	-1498	-0-	450	1	3053	2	Y	8					34
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

01	10106	X	6972	-0-	-3134	-0-	511	1	6448	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	470	1	10641	2	Y	17	21	1			22
							19	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	524	1	9808	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	505	1	9256	2	Y	37	20	1			41
							41	9									
05	10168	X	9878	-0-	-290	-0-	496	1	9340	2	Y	38	35	1			44
							42	9									
*06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	554	1	9799	2	Y	32	35	1			41
							35	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	528	1	6656	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	8624	X	7226	-0-	-1398	-0-	305	1	6908	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	420	1	7853	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
04	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	413	1	7570	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	446	1	8408	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
06	8010	X	6361	-0-	-1649	-0-	340	1	6004	2	Y	15	17	1			19
							17	9									

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
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					2
02	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	1400	1	31685	2	Y	25	7	1			20
							28	9									
03	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	1261	1	23591	2	Y	29	21	1			28
							32	9									
04	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	1056	1	19360	2	Y	26	23	1			31
							29	9									
05	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	958	1	18055	2	Y	29	26	1			34
							32	9									
*06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1002	1	17719	2	Y	24	27	1			31
							26	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8602	-0-	-946	-0-	631	1	7954	2	Y	15	13	1			29
							17	9									
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	417	1	9450	2	Y	21	24	1			26
							23	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	549	1	10277	2	Y	25	22	1			29
							28	9									
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	511	1	9367	2	Y	15	23	1			21
							17	9									
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	515	1	9701	2	Y	14	17	1			18
							15	9									
06	9240	X	8894	-0-	-346	-0-	476	1	8406	2	Y	11	14	1			15
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	117	1	1481	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	79	1	1787	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
03	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	123	1	2300	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	110	1	1938	2	Y	13	14	1			16
							14	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	320	1	8815	2	Y	27					48
							30	9									
02	7420	X	7081	-0-	-339	-0-	251	1	6786	2	Y	40	36	1			52
							44	9									
03	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	362	1	9767	2	Y	36	40	1			48
							40	9									
04	9840	X	7990	-0-	-1850	-0-	281	1	7679	2	Y	27	48	1			27
							30	9									
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	361	1	10164	2	Y	-0-					27
06	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	274	1	7910	2	Y	-0-	15	1			12

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

01	496	N	368	-0-	-128	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

01	10416	X	8832	-0-	-1584	-0-	310	1	8522	2	Y	-0-					-0-
02	9408	X	8773	-0-	-635	-0-	313	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9092	-0-	-1665	-0-	325	1	8767	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8436	-0-	-1974	-0-	297	1	8139	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	8674	-0-	-716	-0-	290	1	8384	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

01	4743	X	4	-0-	-4739	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7878	-0-	-2228	-0-	276	1	7602	2	Y	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	326	1	8816	2	Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	375	1	10144	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	299	1	8194	2	Y	4					4
							4	9									
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									
06	10170	X	9638	-0-	-532	-0-	322	1	9301	2	Y	14	18	1			16
							15	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	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
01	7812	X	5047	-0-	-2765	-0-	370	1	4671	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	324	1	7338	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
03	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	353	1	6611	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	348	1	6386	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
*05	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	298	1	5623	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
*06	8220	X	5636	-0-	-2584	-0-	302	1	5334	2	Y	-0-	2	1			1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	287	1	7892	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	3287	-0-	-5281	-0-	117	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	13	-0-	-9225	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	45	1	1234	2	Y	61					151
							67	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	89	104	1			136
							98	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	Y	82	101	1			117
							90	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	Y	26	89	1			54
							29	9									
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	41	1	1173	2	Y	27	60	1			53
							30	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11253	X	9602	-0-	-1651	-0-	336	1	9249	2	Y	15					37
							17	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	330	1	8930	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
03	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	337	1	9091	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
04	9540	X	7577	-0-	-1963	-0-	266	1	7281	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	355	1	9992	2	Y	2					30
							2	9									
06	9960	X	9164	-0-	-796	-0-	306	1	8858	2	Y	-0-	21	1			9

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11811	X	10493	-0-	-1318	-0-	305	1	10169	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	368	1	12272	2	Y	33	21	1			24
							36	9									
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	451	1	15030	2	Y	28	21	1			31
							31	9									
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	310	1	10333	2	Y	41	57	1			15
							45	9									
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-	352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
06	15000	X	13387	-0-	-1613	-0-	389	1	12976	2	Y	20	20	1			19
							22	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	45					149
							50	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	95	1	2906	2	N	57					206
							63	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2355	2	N	8					214
							9	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2474	2	N	7					221
							8	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3					224
							3	9									
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	N	13	188	1			49
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	952	1	12909	2	Y	107	115	1			88
							118	9									
02	14700	X	14577	-0-	-123	-0-	843	1	13600	2	Y	122	111	1			99
							134	9									
03	15531	X	14089	-0-	-1442	-0-	810	1	13134	2	Y	132	169	1			62
							145	9									
04	15030	X	14458	-0-	-572	-0-	964	1	13370	2	Y	113	110	1			65
							124	9									
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1			60
							112	9									
06	15630	X	14088	-0-	-1542	-0-	889	1	13097	2	Y	93	98	1			55
							102	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10666	-0-	-804	-0-	720	1	9763	2	Y	166	135	1			132
							183	9									
02	10220	X	9460	-0-	-760	-0-	541	1	8729	2	Y	173	164	1			141
							190	9									
03	11315	X	11141	-0-	-174	-0-	635	1	10300	2	Y	187	240	1			88
							206	9									
04	10890	X	10091	-0-	-799	-0-	666	1	9234	2	Y	174	166	1			96
							191	9									
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1			94
							177	9									
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	654	1	9628	2	Y	148	155	1			87
							163	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5417	-0-	-2581	-0-	366	1	4962	2	Y	81	95	1			76
							89	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	429	1	6917	2	Y	62	63	1			75
							68	9									
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	517	1	8376	2	Y	108	132	1			51
							119	9									
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	580	1	8039	2	Y	107	97	1			61
							118	9									
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1			77
							124	9									
06	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	286	1	4212	2	Y	101	131	1			47
							111	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4957	-0-	-3537	-0-	144	1	4788	2	Y	23	29	1			16
							25	9									
02	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	217	1	7224	2	Y	46	29	1			33
							51	9									
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	290	1	9661	2	Y	38	29	1			42
							42	9									
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	8632	2	Y	52	73	1			21
							57	9									
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									
06	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	239	1	7972	2	Y	23	21	1			24
							25	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	45	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	46	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	11838	-0-	-5677	-0-	11710	2	128	9	Y	116	97	1			223
02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	16994	2	201	9	Y	183	190	1			216
03	16802	X	16549	-0-	-253	-0-	16308	2	241	9	Y	219	190	1			245
04	16260	X	14743	-0-	-1517	-0-	14548	2	195	9	Y	177	186	1			236
05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1			216
06	17130	X	15268	-0-	-1862	-0-	15116	2	152	9	Y	138	167	1			187

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	1505	-0-	-1042	-0-	1496	2	9	9	Y	8	7	1			17
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4039	2	14	9	Y	13	14	1			16
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	2	17	9	Y	15	14	1			17
04	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2133	2	13	9	Y	12	13	1			16
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1			37
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3342	2	33	9	Y	30	32	1			35

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14045	-0-	-4462	-0-	954	1	12928	2	Y	148	146	1			121
							163	9									
02	16716	X	13367	-0-	-3349	-0-	772	1	12449	2	Y	133	143	1			111
							146	9									
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	975	1	15804	2	Y	165	199	1			77
							182	9									
04	14520	X	13459	-0-	-1061	-0-	897	1	12438	2	Y	113	111	1			79
							124	9									
05	15004	X	12642	-0-	-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
							155	9									
06	16410	X	15650	-0-	-760	-0-	986	1	14529	2	Y	123	126	1			74
							135	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12066	-0-	-2225	-0-	816	1	11059	2	Y	174	187	1			141
							191	9									
02	12908	X	11972	-0-	-936	-0-	687	1	11075	2	Y	191	177	1			155
							210	9									
03	13392	X	13227	-0-	-165	-0-	755	1	12245	2	Y	206	264	1			97
							227	9									
04	12960	X	11262	-0-	-1698	-0-	744	1	10319	2	Y	181	183	1			95
							199	9									
05	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
							167	9									
06	12840	X	11479	-0-	-1361	-0-	719	1	10589	2	Y	155	160	1			90
							171	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1868	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3517	2	Y	6	9	1			9
							7	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4708	-0-	-1926	-0-	135	1	4498	2	Y	68	86	1			46
							75	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	184	1	6134	2	Y	135	84	1			97
							149	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	199	1	6647	2	Y	109	83	1			123
							120	9									
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	215	1	7152	2	Y	55	127	1			51
							61	9									
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
							131	9									
06	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	195	1	6508	2	Y	107	91	1			97
							118	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	192	1	5271	2	Y	4					11
							4	9									
02	5712	X	5346	-0-	-366	-0-	190	1	5152	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	205	1	5550	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	5940	X	5679	-0-	-261	-0-	199	1	5454	2	Y	24	8	1			22
							26	9									
05	6076	X	5777	-0-	-299	-0-	196	1	5527	2	Y	49					71
							54	9									
*06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5685	2	Y	42	61	1			52
							46	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

01	18755	X	13561	-0-	-5194	-0-	995	1	12545	2	Y	19	17	1			37
							21	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	754	1	17069	2	Y	28	31	1			34
							31	9									
03	18972	X	18382	-0-	-590	-0-	931	1	17414	2	Y	34	30	1			38
							37	9									
04	18360	X	16884	-0-	-1476	-0-	873	1	15990	2	Y	19	30	1			27
							21	9									
05	19778	X	18202	-0-	-1576	-0-	916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
06	19140	X	17860	-0-	-1280	-0-	955	1	16887	2	Y	16	20	1			21
							18	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

01	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	169	1	4638	2	Y	6					15
							7	9									
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	164	1	4443	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
03	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	190	1	5136	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
04	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	177	1	4839	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	190	1	5346	2	Y	-0-					4
06	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	163	1	4702	2	Y	-0-	2	1			2

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

01	10571	X	6630	-0-	-3941	-0-	193	1	6433	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	468	1	15613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	396	1	13191	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	369	1	12297	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
06	15720	X	11145	-0-	-4575	-0-	324	1	10806	2	Y	14	14	1			13
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3931	-0-	-2672	-0-	138	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5020	-0-	-692	-0-	179	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	204	1	5510	2	Y	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-
*06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	228	1	6597	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

01	13299	X	8186	-0-	-5113	-0-	601	1	7577	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	557	1	12610	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
03	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	600	1	11231	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	12060	X	10606	-0-	-1454	-0-	548	1	10045	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	590	1	10432	2	Y	13	15	1			17
							14	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

01	6913	X	2712	-0-	-4201	-0-	95	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4443	-0-	-1213	-0-	158	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	234	1	6325	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	219	1	5990	2	Y	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-
*06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	256	1	7409	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	53	1	1449	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	52	1	1416	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	984	-0-	-456	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

01	9331	X	6959	-0-	-2372	-0-	511	1	6439	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
02	8428	X	7249	-0-	-1179	-0-	306	1	6932	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	530	1	9926	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	518	1	9150	2	Y	8	10	1			10
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	178 95	1 9	2414	2	Y	86	81	1			71
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123 91	1 9	1983	2	Y	83	85	1			69
03	3100	N	3490	-0-	390	390	197 98	1 9	3195	2	Y	89	116	1			42
04	2971	N	2581	-0-	-390	-0-	167 95	1 9	2319	2	Y	86	79	1			49
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176 89	1 9	2666	2	Y	81	82	1			48
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173 74	1 9	2550	2	Y	67	73	1			42

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	84 26	1 9	2803	2	Y	24	14	1			10
05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8 33	1 9	265	2	Y	30	19	1			21
06	1800	N	251	-0-	-1549	-0-	7 25	1 9	219	2	Y	23	24	1			20

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5090	-0-	-2660	-0-	373 10	1 9	4707	2	Y	9	8	1			19
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	309 15	1 9	7000	2	Y	14	16	1			17
03	7440	X	6802	-0-	-638	-0-	344 19	1 9	6439	2	Y	17	15	1			19
04	7020	X	5666	-0-	-1354	-0-	292 14	1 9	5360	2	Y	13	15	1			17
05	7440	X	5036	-0-	-2404	-0-	254 6	1 9	4776	2	Y	5	14	1			8
06	7200	X	4594	-0-	-2606	-0-	246 3	1 9	4345	2	Y	3	5	1			6

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1046	-0-		-876	-0-	77	1	966	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
02	1624	N	1466	-0-		-158	-0-	62	1	1397	2	Y	6	6	1			7
								7	9									
03	1953	N	1760	-0-		-193	-0-	89	1	1665	2	Y	5	5	1			7
								6	9									
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	103	1	1885	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
05	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
*06	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	97	1	1719	2	Y	8	5	1			9
								9	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	747	-0-		-2849	-0-	20	1	682	2	Y	41	46	1			26
								45	9									
02	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	143	1	4756	2	Y	82	51	1			57
								90	9									
03	3596	X	2310	-0-		-1286	-0-	66	1	2201	2	Y	39	49	1			47
								43	9									
04	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	64	87	1			24
								70	9									
05	5518	X	3888	-0-		-1630	-0-	112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
								32	9									
06	5340	X	1761	-0-		-3579	-0-	51	1	1699	2	Y	10	17	1			15
								11	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7533	X	4805	-0-		-2728	-0-	168	1	4634	2	Y	3					8
								3	9									
02	6608	X	5692	-0-		-916	-0-	203	1	5485	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
03	7037	X	5335	-0-		-1702	-0-	190	1	5141	2	Y	4	5	1			6
								4	9									
04	6810	X	4995	-0-		-1815	-0-	176	1	4815	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
05	8268	X	8268	-0-		-0-	-0-	283	1	7975	2	Y	9					14
								10	9									
*06	10992	X	10992	-0-		-0-	-0-	367	1	10617	2	Y	7	11	1			10
								8	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	559	-0-		-588	-0-	102	1	398	2	N	54					264
								59	9									
02	1036	X	237	-0-		-799	-0-	95	1	142	2	N	-0-					264
03	1116	X	166	-0-		-950	-0-	76	1	90	2	N	-0-					264
04	1080	X	259	-0-		-821	-0-	82	1	177	2	N	-0-					264
05	558	X	158	-0-		-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264
*06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	78	1	68	2	N	6	183	1			87
								7	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	66					66
							73	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	36					102
							40	9									
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	29	1	275	2	Y	9					77
							10	9									

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	3	1			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	75					387
							83	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	163	170	1			380
							179	9									
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	60	1	603	2	Y	4	180	1			204
							4	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	30					234
							33	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	18	124	1			128
							20	9									
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	Y	9					137
							10	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	32					43
							35	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	7	27	1			23
							8	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	64	1	1199	2	Y	32	50	1			5
							35	9									
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	61	1	1128	2	Y	19					24
							21	9									
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-	19	1			5
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	58	1	1048	2	Y	36	20	1			21
							40	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	8					12
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	27	1	500	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	11					13
							12	9									
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	27	14	1			17
							30	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	14					18
							15	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	349	2	Y	6					8
							7	9									
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-	6	1			2
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	254	2	Y	9	6	1			5
							10	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	5					7
							6	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	165	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	8					9
							9	9									
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	18	10	1			11
							20	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37 19	1 9	560	3	Y	17	17	1			7
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	504	3	Y	14	14	1			7
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	27 15	1 9	550	3	Y	14	18	1			3
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	27 17	1 9	521	3	Y	15	14	1			4
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	33 19	1 9	517	3	Y	17	17	1			4
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	588	3	Y	20	13	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2522	3	Y	26	18	1			14
							29	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3407	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3304	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	155	1	3095	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	129	1	2899	3	Y	27	18	1			15
							30	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

01	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	132	1	1985	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	118	1	1823	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	104	1	2122	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	87	1	1768	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	86	1	1940	3	Y	19	13	1			10
							21	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
01	3100	N	1986	-0-	-1114	3654	122	1	1838	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
02	5419	X	1765	-0-	-3654	-0-	107	1	1634	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	70	1	1591	3	Y	29	20	1			15
							32	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	1124	-0-	-2146	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	83	1	1262	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	61	1	1266	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	Y	34	23	1			18
							37	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1228	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1246	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	924	2	3	9	Y	3	2	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 #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	137	1	2072	3	Y	87	87	1			37
							96	9									
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	129	1	1988	3	Y	74	73	1			38
							81	9									
03	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	99	1	2058	3	Y	72	93	1			17
							79	9									
04	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	97	1	1924	3	Y	77	73	1			21
							85	9									
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									
06	2370	X	1911	-0-	-459	-0-	76	1	1722	3	Y	103	69	1			55
							113	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2880	2	22	9	Y	20	26	1			17
02	2548	X	2494	-0-	-54	-0-	2472	2	22	9	Y	20	26	1			11
03	2821	X	1427	-0-	-1394	-0-	1408	2	19	9	Y	17	13	1			15
04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	153	2	9	9	Y	8	13	1			10
05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1028	2	15	9	Y	14	13	1			16

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	227	1	3418	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	193	1	2971	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	152	1	3108	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2890	3	Y	17	11	1			9
							19	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

01	2233	N	1728	-0-	-505	-0-	107	1	1607	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	91	1	1408	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	73	1	1511	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	70	1	1405	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	16	11	1			8
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	2648	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3416	X	2513	-0-	-903	-0-	2484	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2846	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2734	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2477	2	20	9	Y	18	16	1			20

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	64	1	1276	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	62	1	1192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	163	1	2448	3	Y	71	71	1			30
							78	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	145	1	2236	3	Y	60	59	1			31
							66	9									
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	133	1	2710	3	Y	59	76	1			14
							65	9									
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	134	1	2673	3	Y	63	60	1			17
							69	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2873	3	Y	85	57	1			45
							94	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

01	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	156	1	2356	3	Y	62	62	1			26
							68	9									
02	2576	X	975	-0-	-1601	-0-	59	1	885	3	Y	28	40	1			14
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	2580	X	432	-0-	-2148	-0-	6	1	365	3	Y	55	40	1			15
							61	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	74	50	1			39
							81	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

01	3100	N	2488	-0-	-612	6892	2482	2	6	9	Y	5	7	1			5
02	2800	N	2396	-0-	-404	6488	2389	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3100	N	2615	-0-	-485	6003	2609	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	2560	-0-	-440	5563	2557	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4
*06	3000	N	2352	-0-	-648	4527	2346	2	6	9	Y	5	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	510	-0-	-1288	-0-	29 20	1 9	461	3	Y	18	18	1			7
02	1624	X	1354	-0-	-270	-0-	79 18	1 9	1257	3	Y	16	15	1			8
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	21 15	1 9	397	3	Y	14	19	1			3
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	467	3	Y	16	15	1			4
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77 20	1 9	1169	3	Y	18	18	1			4
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	824	3	Y	21	14	1			11

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2772	-0-	-328	-0-	2760	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2532	2	12	9	Y	11	15	1			6
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2798	2	12	9	Y	11	8	1			9
04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2241	2	4	9	Y	4	7	1			6
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2685	2	9	9	Y	8	7	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2560	2	57	9	Y	52	70	1			46
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2886	2	61	9	Y	55	71	1			30
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3036	2	51	9	Y	46	35	1			41
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	Y	20	35	1			26
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2571	2	54	9	Y	49	35	1			40
*06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	35	1			43

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	15	1			10
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1287	2	13	9	Y	12	15	1			7
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	8	1			9
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1600	-0-	-1500	3082	1592	2	8	9	Y	7	10	1		6
02	2800	N	1903	-0-	-897	2185	1894	2	9	9	Y	8	10	1		4
03	3100	N	2124	-0-	-976	1209	2116	2	8	9	Y	7	5	1		6
04	3000	N	1906	-0-	-1094	115	1903	2	3	9	Y	3	5	1		4
05	2247	N	2132	-0-	-115	-0-	2124	2	8	9	Y	7	5	1		6
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1928	2	6	9	Y	5	5	1		6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	3	Y	17	17	1		7
							19	9								
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	14	14	1		7
							15	9								
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	61	1	1240	3	Y	14	18	1		3
							15	9								
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	61	1	1222	3	Y	15	14	1		4
							17	9								
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	78	1	1233	3	Y	17	17	1		4
							19	9								
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	3	Y	19	13	1		10
							21	9								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	10	10	1		4
							11	9								
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1		4
							9	9								
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	9	11	1		2
							10	9								
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1		2
							9	9								
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10	10	1		2
							11	9								
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	12	8	1		6
							13	9								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	3	Y	39	39	1		16
							43	9								
02	1204	N	888	-0-	-316	-0-	51	1	800	3	Y	34	33	1		17
							37	9								
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	36	1	755	3	Y	33	42	1		8
							36	9								
04	1290	N	770	-0-	-520	-0-	35	1	696	3	Y	35	33	1		10
							39	9								
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	773	3	Y	40	40	1		10
							44	9								
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	25	1	562	3	Y	46	31	1		25
							51	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 #: 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
01	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	152	1	2279	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	134	1	2056	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2480	N	1950	-0-	-530	-0-	87	1	1840	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2425	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2719	3	Y	30	20	1			16
							33	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

01	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	3940	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	4452	X	2336	-0-	-2116	-0-	2333	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	4743	X	2434	-0-	-2309	-0-	2431	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4590	X	1260	-0-	-3330	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3810	X	747	-0-	-3063	-0-	744	2	3	9	Y	3	2	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	67	1	1010	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	59	1	908	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	949	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	990	N	749	-0-	-241	-0-	35	1	692	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	34	1	769	3	Y	27	18	1			15
							30	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	1 6	1 9	16	3	Y	5	5	1			2
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	71	3	Y	4	4	1			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 6	1 9	66	3	Y	5	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	177 47	1 9	2663	3	Y	43	43	1			18
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	2386	3	Y	37	36	1			19
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	138 39	1 9	2712	3	Y	35	46	1			8
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126 42	1 9	2391	3	Y	38	36	1			10
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147 48	1 9	2258	3	Y	44	44	1			10
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	2350	3	Y	51	34	1			27

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

01	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	80 17	1 9	1217	3	Y	15	15	1			6
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	111 13	1 9	1704	3	Y	12	12	1			6
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	138 14	1 9	2789	3	Y	13	16	1			3
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123 15	1 9	2504	3	Y	14	13	1			4
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2698	3	Y	15	15	1			4
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	117 19	1 9	2630	3	Y	17	12	1			9

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	2525	3	Y	26	26	1			11
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	2281	3	Y	23	22	1			12
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	2564	3	Y	21	28	1			5
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125 25	1 9	2484	3	Y	23	22	1			6
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157 30	1 9	2418	3	Y	27	27	1			6
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	2244	3	Y	32	21	1			17

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	97 39	1 9	1465	3	Y	35	35	1			15
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	98 32	1 9	1512	3	Y	29	29	1			15
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1707	3	Y	29	37	1			7
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	1613	3	Y	30	29	1			8
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107 40	1 9	1648	3	Y	36	36	1			8
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68 46	1 9	1545	3	Y	42	28	1			22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	3080	2	26	9	Y	24	32	1			21
02	3136	X	2408	-0-	-728	-0-	2379	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2878	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	1162	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	2	20	9	Y	18	16	1			20

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
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	143	1	2149	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1	2037	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1856	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2036	3	Y	26	17	1			14
							29	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	86	3	N	18	18	1			8
							20	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	15	15	1			8
							17	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	108	3	N	16	20	1			4
							18	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	15	15	1			4
							17	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	23	15	1			12
							25	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	1593	-0-	-686	-0-	98	1	1473	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1	1385	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	23	16	1			12
							25	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3475	2	28	9	Y	25	33	1			22
02	3136	X	2503	-0-	-633	-0-	2475	2	28	9	Y	25	33	1			14
03	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	32	2	24	9	Y	22	17	1			19
04	3360	X	121	-0-	-3239	-0-	111	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
	SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 183840						COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 11352		PERF.10968 - 11185
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	30	1	458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	452	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	21	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	302	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
	NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 185165						COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11083		PERF.10607 - 10802
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
	ROBERTS, C. H. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185629						COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 11204		PERF.10849 - 11051
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1535	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	3	Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	-0-					-0-
	WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 186317						COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11080		PERF.10792 - 10910
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
	SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196036						COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 11160		PERF.10900 - 10978
01	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2603	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3070	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3080	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	239	1	3609	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	152	1	3164	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154	1	3071	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202	1	3209	3	Y	37	37	1			9
							41	9									
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	143	1	3219	3	Y	43	29	1			23
							47	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	149	1	2249	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206	1	3185	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	166	1	3424	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172	1	3379	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231	1	3601	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	144	1	3249	3	Y	30	20	1			16
							33	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	143	1	2149	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
02	2352	N	2229	-0-	-123	-0-	135	1	2074	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96	1	1549	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116	1	2598	3	Y	26	17	1			14
							29	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

01	16151	X	15310	-0-	-841	-0-	946	1	14236	3	Y	116	116	1			49
							128	9									
02	14588	X	13909	-0-	-679	-0-	841	1	12960	3	Y	98	97	1			50
							108	9									
03	16151	X	14803	-0-	-1348	-0-	690	1	14006	3	Y	97	124	1			23
							107	9									
04	14820	X	14355	-0-	-465	-0-	680	1	13563	3	Y	102	97	1			28
							112	9									
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									
06	14910	X	14292	-0-	-618	-0-	601	1	13539	3	Y	138	93	1			73
							152	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					149
02	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			N	-0-					149
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1265	2	57	9	N	52	158	1			43
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					100
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3226	2	43	9	Y	39	38	1			25
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2845	2	34	9	Y	31	30	1			26
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3011	2	35	9	Y	32	40	1			18
04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			17
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2921	2	39	9	Y	35	31	1			22

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2610	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2476	2	32	9	Y	29	24	1			21
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	35	1			16
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2779	2	30	9	Y	27	28	1			15
*05	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4979	2	36	9	Y	33	32	1			16
*06	3000	N	2556	-0-	-444	1471	2523	2	33	9	Y	30	27	1			19

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	12	1			11
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1251	2	17	9	Y	15	15	1			9

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1052	2	9	9	Y	8	15	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	3100	N	3880	-0-	780	780	3847	2	33	9	Y	30	24	1			12
*06	2944	N	2164	-0-	-780	-0-	2135	2	29	9	Y	26	22	1			16

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			14
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1841	2	24	9	Y	22	25	1			11
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3060	2	21	9	Y	19	20	1			10
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	17	1			11

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	14	1			9
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	Y	15	14	1			10

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	3100	N	3391	-0-	291	291	3367	2	24	9	Y	22	22	1			11
*06	1699	N	1408	-0-	-291	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			10

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	18	1			8
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2547	2	18	9	Y	16	16	1			8
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	14	1			9

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1489	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1634	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	19	1			9
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	Y	19	16	1			12

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
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16	20	1			10
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	Y	18	18	1			10
*06	1592	N	1546	-0-	-46	-0-	1526	2	20	9	Y	18	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	5	1			2
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	Y	9	7	1			4
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1430	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			8
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1299	2	18	9	Y	16	15	1			10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30	-0-	30	32	30	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1840	2	26	9	Y	24	26	1			11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3848	-0-	748	748	3822	2	26	9	Y	24	23	1			12
*06	2780	N	2032	-0-	-748	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21	1			15

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	3100	N	3781	-0-	681	681	3750	2	31	9	Y	28	24	1			12
*06	2500	N	1819	-0-	-681	-0-	1796	2	23	9	Y	21	20	1			13

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	10	1			5
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	13	1			7
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	11	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	18	1			15
03	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	1392	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	16	1			8
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	14	1			10

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y	12	13	1			6
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	11	1			8

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
*05	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	124	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			3
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	7	1			4
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	163	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	19	1			9
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	15	1			8
*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	17	1			9
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	Y	19	16	1			12

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2413	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2308	2	29	9	Y	26	31	1			14
04	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	2129	2	26	9	Y	24	25	1			13
*05	3100	N	4077	-0-	977	977	4049	2	28	9	Y	25	25	1			13
*06	3000	N	2231	-0-	-769	208	2202	2	29	9	Y	26	23	1			16

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	Y	10	8	1			7
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9	10	1			5
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	Y	11	9	1			7

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	16	1			8
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	Y	18	17	1			9
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	10	1			6
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			6

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
01	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3121	2	43	9	Y	39	39	1			25
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2550	2	32	9	Y	29	29	1			25
03	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2506	2	28	9	Y	25	35	1			15
04	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2681	2	29	9	Y	26	27	1			14
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5031	2	37	9	Y	34	32	1			16
06	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2609	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	19

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3169	-0-	69	69	170	1	2999	2	Y	-0-					-0-
*06	1693	N	1624	-0-	-69	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1822	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1472	2	17	9	Y	15	21	1			9
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1682	2	17	9	Y	15	16	1			8
*05	3100	N	3108	-0-	8	8	3084	2	24	9	Y	22	20	1			10
*06	1555	N	1547	-0-	-8	-0-	1527	2	20	9	Y	18	17	1			11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3217	-0-	117	117	172	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*06	1658	N	1541	-0-	-117	-0-	81	1	1460	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	810	-0-	-957	-0-	43	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2403	2	52	9	Y	47	35	1			15
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	Y	25	26	1			14
*05	3100	N	4063	-0-	963	963	4037	2	26	9	Y	24	25	1			13
06	1950	N	584	-0-	-1366	-0-	577	2	7	9	Y	6	15	1			4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			16
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	24	1			13
*05	3100	N	3826	-0-	726	726	3801	2	25	9	Y	23	24	1			12
*06	2719	N	1993	-0-	-726	-0-	1967	2	26	9	Y	24	21	1			15

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	2	22	9	Y	20	14	1			10
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	1			8
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	14	1			9

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	158	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	-0-					-0-
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	290	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	301	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		75	-0-	75	376	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	656	X	280	-0-	-376	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	82	1	1532	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
*05	3100	N	3292	-0-	192	192	175	1	3085	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
*06	1842	N	1650	-0-	-192	-0-	85	1	1536	2	Y	26	22	1			15
							29	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	5	1			5

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	711	-0-	-1059	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2115	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			13
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			13
*05	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4102	2	28	9	Y	25	25	1			13
*06	3000	N	2040	-0-	-960	70	2014	2	26	9	Y	24	22	1			15

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12	11	1			6
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	6

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1219	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	16	1			9
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	Y	16	15	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	528	2	7	9	Y	6	10	1			3
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	586	2	7	9	Y	6	6	1			3
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			3
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1464	2	20	9	Y	18	14	1			11

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	946	2	11	9	Y	10	10	1			6
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	Y	10	11	1			5
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	10	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	96	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	75	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3534	-0-	434	434	189	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*06	2009	N	1575	-0-	-434	-0-	82	1	1493	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	Y	18	21	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2885	2	20	9	Y	18	18	1			9
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	153	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3137	-0-	37	37	369	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*06	1310	N	1273	-0-	-37	-0-	157	1	1116	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
*05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			Y	-0-	3	1			1
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			6
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	911	2	12	9	Y	11	10	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1331	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	48	1	902	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	59	1	1093	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	26	22	1			15
							29	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	247	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92	1	1717	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	158	1	2791	2	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	77	1	1394	2	Y	44	37	1			26
							48	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3100	N	3252	-0-	152	152	3230	2	22	9	Y	20	20	1			10
*06	1909	N	1757	-0-	-152	-0-	1734	2	23	9	Y	21	18	1			13

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	75	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3418	-0-	318	318	183	1	3235	2	Y	-0-					-0-
*06	1990	N	1672	-0-	-318	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	691	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	511	2	7	9	Y	6	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FLEWELLEN, J. J.				WELL #: 5	RRCID -> 176670						COMPL. DATE 01/25/2000					TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	14	1			7
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	Y	13	13	1			7
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	Y	14	12	1			9
	FENTON, J.D. "A" GU				WELL #: 6	RRCID -> 176970						COMPL. DATE 03/20/2000					TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GLADEWATER GU 9				WELL #: 4	RRCID -> 177072						COMPL. DATE 03/14/2000					TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
	RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 177738						COMPL. DATE 03/27/2000					TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
	VICTORY, S.P. GU				WELL #: 4	RRCID -> 177743						COMPL. DATE 05/08/2000					TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-	245	245	140	1	3153	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163	1	2645	2	Y	38	31	1			19
							42	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3129	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147	1	2729	2	Y	39	47	1			7
							43	9									
05	3348	X	1690	-0-	-1658	-0-	90	1	1583	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	166	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3309	-0-	209	209	390	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*06	1945	N	1736	-0-	-209	-0-	214	1	1522	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			6
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			6

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2162	2	28	9	Y	25	24	1			16
02	2072	X	1901	-0-	-171	-0-	1878	2	23	9	Y	21	20	1			17
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	Y	24	24	1			13
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4070	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	59	1			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	30	1			64
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	119	1	827	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	112	1	807	2	Y	42	26	1			24
							46	9									
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	Y	27	46	1			5
							30	9									
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	50	43	1			12
							55	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	Y	22	25	1			13
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	Y	22	23	1			12
*05	3100	N	4398	-0-	1298	1298	4366	2	32	9	Y	29	27	1			14
*06	3000	N	2246	-0-	-754	544	2217	2	29	9	Y	26	24	1			16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

01	3100	N	3670	-0-	570	1713	3615	2	55	9	Y	50	50	1			32
02	4220	X	2507	-0-	-1713	-0-	2473	2	34	9	Y	31	34	1			29
03	4061	X	3317	-0-	-744	-0-	3284	2	33	9	Y	30	39	1			20
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3041	2	37	9	Y	34	35	1			19
*05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5477	2	36	9	Y	33	35	1			17
06	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2784	2	37	9	Y	34	30	1			21

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	3100	N	4042	-0-	942	942	4014	2	28	9	Y	25	21	1			13
*06	2552	N	1610	-0-	-942	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	Y	11	10	1			7

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	Y	16	16	1			7
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	11	1			5
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	8	1			6

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10	9	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	609	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1916	2	25	9	Y	23	25	1			12
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1384	2	21	9	Y	19	20	1			11
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1602	2	21	9	Y	19	15	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	2	20	9	Y	18	19	1			9
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	Y	15	16	1			8
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	17					28
							19	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	2	17	1			13
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	32	1	605	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	21					24
							23	9									
*05	3100	N	3196	-0-	96	96	171	1	3021	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
*06	1445	N	1349	-0-	-96	-0-	68	1	1234	2	Y	43	25	1			25
							47	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

01	1829	X	521	-0-	-1308	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	61	1	1129	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	2575	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	16	14	1	1	8	9
							18	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
*06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	146	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	235	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	100	1	710	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	919	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			5
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	2	13	9	Y	12	11	1			6
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	10	1			7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	96	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

01	2387	X	1692	-0-	-695	-0-	1663	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2224	2	31	9	Y	28	28	1			13
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	Y	24	24	1			13
*05	3100	N	3424	-0-	324	324	3402	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	2190	N	1354	-0-	-836	-0-	1336	2	18	9	Y	16	17	1			10

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	10	1			6
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10	11	1			5
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	10	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	1922	N	865	-0-	-1057	-0-	105	1	732	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1	883	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	154	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	306	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	149	1	1059	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	Y	10	14	1			6
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	Y	19	13	1			12

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	663	-0-	-360	-0-	657	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	930	N	480	-0-	-450	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19	21	1			10
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17	18	1			9
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	Y	15	16	1			8
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	14	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	277	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	183	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3279	-0-	179	179	386	1	2893	2	Y	-0-					-0-
*06	1721	N	1542	-0-	-179	-0-	190	1	1352	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	Y	11	12	1			5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			4
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	9	1			5
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	10	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	265	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1994	2	25	9	Y	23	26	1			12
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1730	2	23	9	Y	21	16	1			13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	Y	12	14	1			7
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	43	1			85
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	84	1	586	2	Y	98	172	1			11
							108	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	734	2	Y	56	34	1			33
							62	9									
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	219	1	1644	2	Y	36	62	1			7
							40	9									
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	760	2	Y	67	58	1			16
							74	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	137	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	290	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1086	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	1260	N	718	-0-	-542	-0-	706	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	992	N	622	-0-	-370	-0-	620	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	1050	N	666	-0-	-384	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			5

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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1484	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	16	1			8
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	15	1			10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	1421	-0-	-594	-0-	178	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	365	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	Y	9	10	1			5
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			9
*05	3100	N	3236	-0-	136	136	3214	2	22	9	Y	20	19	1			10
*06	1769	N	1633	-0-	-136	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			12

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-1992	938	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	1204	-0-	-938	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3399	-0-	299	299	182	1	3217	2	Y	-0-					-0-
*06	2078	N	1779	-0-	-299	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	Y	87	51	1			60
							96	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	52	64	1			48
							57	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	93	116	1			25
							102	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	69	52	1			42
							76	9									
*05	3100	N	3692	-0-	592	592	195	1	3442	2	Y	50	65	1			27
							55	9									
06	1740	N	1128	-0-	-612	-0-	54	1	984	2	Y	82	64	1			45
							90	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2892	2	19	9	Y	17	18	1			9
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	Y	18	16	1			11

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	15	1			8
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1140	N	630	-0-	-510	-0-	621	2	9	9	Y	8	9	1			5

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	Y	2	7	1			1
06	870	N	410	-0-	-460	-0-	404	2	6	9	Y	5	3	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	Y	71	70	1			19
							78	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1748	2	Y	60	48	1			31
							66	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	104	1	1942	2	Y	64	71	1			24
							70	9									
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	98	1	1829	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
*05	3100	N	3757	-0-	657	657	197	1	3485	2	Y	68	51	1			27
							75	9									
*06	2470	N	1813	-0-	-657	-0-	91	1	1655	2	Y	61	52	1			36
							67	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	160	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	33					44
							36	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	2	Y	9	28	1			25
							10	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1631	2	Y	44	62	1			7
							48	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	Y	26					33
							29	9									
*05	3100	N	3324	-0-	224	224	178	1	3146	2	Y	-0-	26	1			7
*06	1917	N	1693	-0-	-224	-0-	86	1	1549	2	Y	53	29	1			31
							58	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	93	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3650	-0-	550	550	195	1	3455	2	Y	-0-					-0-
*06	2717	N	2167	-0-	-550	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1113	2	21	9	Y	19	15	1			13
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	Y	20	20	1			8
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1242	2	15	9	Y	14	13	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	72	1	1347	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	67	1	1249	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	71	1	1285	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	98	41	1			57
							108	9									
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	323	1	2418	2	Y	92	131	1			18
							101	9									
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1101	2	Y	166	145	1			39
							183	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	Y	11	10	1			7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	37	1	663	2	Y	20	16	1			12
							22	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	Y	-0-					-0-

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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	75	1	1390	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	71	1	1319	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	154	1	2713	2	Y	49	37	1			19
							54	9									
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1256	2	Y	44	37	1			26
							48	9									

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
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	89	1	1658	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
*05	3100	N	3417	-0-	317	317	182	1	3213	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
*06	1944	N	1627	-0-	-317	-0-	84	1	1524	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2104	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2276	2	23	9	Y	21	22	1			12
*05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4283	2	32	9	Y	29	27	1			14
*06	3000	N	2292	-0-	-708	507	2262	2	30	9	Y	27	24	1			17

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	11					16
							12	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	11					14
							12	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	23	13	1			14
							25	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	140	1	2471	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	67	1	1218	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	70	1	1298	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
*05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	159	1	2804	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1042	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			8
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	Y	14	13	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	769	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
*05	3100	N	3455	-0-	355	355	3429	2	26	9	Y	24	15	1			11
*06	2150	N	1795	-0-	-355	-0-	1772	2	23	9	Y	21	19	1			13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1324	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	2	17	9	Y	15	16	1			8
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	15	1			11

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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	12	1			7
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	10	1			6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			9
*05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	20	1			9
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	16	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1319	2	18	9	Y	16	18	1			8
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1290	N	347	-0-	-943	-0-	343	2	4	9	Y	4	9	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1549	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	4021	-0-	921	921	3995	2	26	9	Y	24	21	1			13
*06	2684	N	1763	-0-	-921	-0-	1740	2	23	9	Y	21	21	1			13

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	63	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	32	1			64
03	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	162	1	1129	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	2	Y	43	26	1			25
							47	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	302	1	2263	2	Y	27	47	1			5
							30	9									
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	142	1	1012	2	Y	50	43	1			12
							55	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	12	1			10
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1235	2	15	9	Y	14	17	1			7
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2675	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1130	2	14	9	Y	13	14	1			8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-					-0-

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					-0-
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-					-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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3327	-0-	227	227	3304	2	23	9	Y	21	21	1			11
*06	1964	N	1737	-0-	-227	-0-	1715	2	22	9	Y	20	18	1			13

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	701	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	11	1			4
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9	8	1			5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	165	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	350	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	163	1	1158	2	Y	-0-					-0-

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
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2913	2	Y	-0-					-0-
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1544	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	105	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	53	1			104
03	1147	N	369	-0-	-778	-0-	33	1	227	2	Y	99	192	1			11
							109	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	Y	64	38	1			37
							70	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	Y	24	56	1			5
							26	9									
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	118	2	Y	54	46	1			13
							59	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	1592	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	Y	20	19	1			10
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	17	1			11

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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2495	2	18	9	Y	16	13	1			8
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			8

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	771	-0-	-279	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1			6

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	228	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	233	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4150	-0-	1050	1050	489	1	3661	2	Y	-0-					-0-
*06	2966	N	1916	-0-	-1050	-0-	236	1	1680	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3030	2	21	9	Y	19	20	1			10
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	17	1			13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1855	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2208	2	12	9	Y	11	17	1			15
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2949	2	42	9	Y	38	35	1			18
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31	1			17
*05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5261	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	838	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	589	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21	23	1			11
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3730	-0-	630	630	3704	2	26	9	Y	24	23	1			12
*06	2809	N	2179	-0-	-630	-0-	2150	2	29	9	Y	26	22	1			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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	Y	23	22	1			15
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	14	1			12
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1894	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3409	-0-	309	309	3387	2	22	9	Y	20	20	1			11
*06	1905	N	1596	-0-	-309	-0-	1575	2	21	9	Y	19	18	1			12

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2104	2	Y	42					56
							46	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	Y	10	35	1			31
							11	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	114	1	2117	2	Y	58	80	1			9
							64	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	107	1	1996	2	Y	34					43
							37	9									
*05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	230	1	4070	2	Y	-0-	34	1			9
*06	3000	N	2198	-0-	-802	398	111	1	2012	2	Y	68	37	1			40
							75	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			7
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12	13	1			6
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	Y	13	11	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1629	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1466	2	20	9	Y	18	16	1			11

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1607	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
*05	3100	N	3666	-0-	566	566	195	1	3439	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
*06	2281	N	1715	-0-	-566	-0-	88	1	1598	2	Y	26	22	1			15
							29	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1955	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3545	-0-	445	445	3522	2	23	9	Y	21	21	1			11
*06	2478	N	2033	-0-	-445	-0-	2007	2	26	9	Y	24	20	1			15

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3363	-0-	263	263	3340	2	23	9	Y	21	21	1			11
*06	2095	N	1832	-0-	-263	-0-	1809	2	23	9	Y	21	19	1			13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			7
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			9

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	494	2	8	9	Y	7	9	1			3
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	9	1			7
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	12	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	13	1			5
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			5
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	11	1			5
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	9	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	19	1			17
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1944	2	24	9	Y	22	23	1			12
*05	3100	N	3349	-0-	249	249	3326	2	23	9	Y	21	22	1			11
*06	2022	N	1773	-0-	-249	-0-	1750	2	23	9	Y	21	19	1			13

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	1478	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	14	1			12
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2713	2	34	9	Y	31	27	1			16
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2680	2	32	9	Y	29	29	1			16
*05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4891	2	34	9	Y	31	31	1			16
*06	3000	N	2268	-0-	-732	1093	2238	2	30	9	Y	27	26	1			17

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	982	2	14	9	Y	13	16	1			6
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			6
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	804	2	11	9	Y	10	10	1			6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	Y	19	19	1			10
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	Y	19	17	1			12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	Y	17	14	1			9
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	2	18	9	Y	16	15	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	15	1			9
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	Y	15	16	1			8
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1127	2	14	9	Y	13	12	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2824	2	37	9	Y	34	34	1	22
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	Y	27	26	1	23
03	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2645	2	30	9	Y	27	34	1	16
04	2760	N	1808	-0-	-952	-0-	1778	2	30	9	Y	27	28	1	15
*05	3100	N	4064	-0-	964	964	4041	2	23	9	Y	21	23	1	13
*06	3000	N	2277	-0-	-723	241	2247	2	30	9	Y	27	23	1	17

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	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	2	Y	31	31	1	8
							34	9							
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	Y	26	21	1	13
							29	9							
03	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	59	1	1095	2	Y	27	30	1	10
							30	9							
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1276	2	Y	25	31	1	4
							28	9							
*05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	161	1	2849	2	Y	29	22	1	11
							32	9							
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	26	22	1	15
							29	9							

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21	21	1	13
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	11	1	10
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	832	2	7	9	Y	6	11	1	5
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1	5
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	9	1	5
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	776	2	10	9	Y	9	8	1	6

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	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	22	21	1	6
							24	9							
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	17	14	1	9
							19	9							
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	46	1	849	2	Y	18	20	1	7
							20	9							
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	17	21	1	3
							19	9							
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	20	15	1	8
							22	9							
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	17	15	1	10
							19	9							

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	12	1	8
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1	8
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	14	1	6
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	Y	11	11	1	6
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	2	13	9	Y	12	12	1	6
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	886	2	12	9	Y	11	10	1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	165	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1111	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1085	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			8

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	8	1			4
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	9	1			4
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	8	1			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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	14	1			7
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	16	1			8
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			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
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1063	2	14	9	Y	13	11	1			8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1			7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1171	2	15	9	Y	14	12	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2161	2	30	9	Y	27	27	1			17
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1171	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	1440	N	626	-0-	-814	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1046	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	133	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	Y	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	277	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	226	1	1577	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					6
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	2			Y	-0-					6
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	243	2	8	9	Y	7					13
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	162	2	15	9	Y	14					27
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					27

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					8
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	2			Y	-0-					8
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	376	2	11	9	Y	10					18
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21					39
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					39

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	474	2			Y	-0-					13
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					13
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	265	2	15	9	Y	14					27
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	Y	34	2	8			59
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

01	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1022	2	2	9	N	2				194
02	1344	X	770	-0-	-574	-0-	770	2			N	-0-				194
03	1488	X	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-				194
04	1440	X	511	-0-	-929	-0-	421	2	90	9	N	82	2	8		274
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1		32
06	990	X	720	-0-	-270	-0-	687	2	33	9	N	30				62

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

01	651	X	96	-0-	-555	-0-	7	1	89	3	N	-0-				48
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	5	1	69	3	N	-0-				48
03	496	X	159	-0-	-337	-0-	11	1	148	3	N	-0-				48
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	24				72
							26	9								
05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1		22
							40	9								
*06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-				22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363 31	1 9	1479	3	N	28					107
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321 8	1 9	1292	3	N	7	2	8			112
03	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	359 14	1 9	1425	3	N	13					125
04	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	342 15	1 9	1296	3	N	14					139
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					275
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					280
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					336
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					341
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	3	N	2					55
							2	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					55
03	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	100	1	1126	3	N	-0-					55
04	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	108	1	1010	3	N	-0-					55
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	3	N	-0-					55
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	129	1	1934	3	N	-0-					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

01	248	N	123	-0-	-125	-0-	5	1	100	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
02	504	N	65	-0-	-439	-0-	3	1	49	2	Y	12					37
							13	9									
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	13	1	219	2	Y	13	16	1			34
							14	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	6					40
							7	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	25					39
							28	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

01	1519	X	1099	-0-	-420	-0-	56	1	888	2	Y	141	118	1			209
							155	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	104					313
							114	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	104	1	1721	2	Y	111	164	1			260
							122	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	45					305
							50	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
							140	9									
06	1890	N	1235	-0-	-655	-0-	66	1	1033	2	Y	124					296
							136	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-	381	381	351	2	30	9	Y	27					27
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	381					Y	NO RPT					27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
01	DLQ G-10		763	-0-		763	5909	739	2	24	9	Y	22					117
02	DLQ G-10		778	-0-		778	6687	734	2	44	9	Y	40	145	1			12
03	DLQ G-10		675	-0-		675	7362	663	2	12	9	Y	11					23
04	2900	N	936	-0-		-1964	5398	914	2	22	9	Y	20					43
*05	3100	N	985	-0-		-2115	3283	952	2	33	9	Y	30					73
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	3283					Y	NO RPT					73

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
01	DLQ G-10		340	-0-		340	1626	340	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		265	-0-		265	1891	257	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	DLQ G-10		323	-0-		323	2214	317	2	6	9	Y	5					8
04	2555	N	341	-0-		-2214	-0-	338	2	3	9	Y	3					11
*05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	DLQ G-10		1195	-0-		1195	7918	1195	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		929	-0-		929	8847	928	2	1	9	Y	1	30	1			23
03	DLQ G-10		1209	-0-		1209	10056	1200	2	9	9	Y	8					31
04	2900	N	1561	-0-		-1339	8717	1549	2	12	9	Y	11					42
*05	3100	N	1122	-0-		-1978	6739	1122	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6739					Y	NO RPT					42

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1941	-0-		1941	10328	1879	2	62	9	Y	56					186
02	DLQ G-10		1327	-0-		1327	11655	1241	2	86	9	Y	78	244	1			20
03	DLQ G-10		1810	-0-		1810	13465	1766	1	44	9	Y	40					60
04	2900	N	1466	-0-		-1434	12031	1456	2	10	9	Y	9					69
*05	3100	N	1602	-0-		-1498	10533	1547	2	55	9	Y	50					119
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	10533					Y	NO RPT					119

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-		-0-	-0-	160	1	552	2	Y	5					144
								6	9									
02	DLQ G-10		1113	-0-		1113	1113	166	1	927	2	Y	18					162
								20	9									
03	2197	N	1084	-0-		-1113	-0-	161	1	904	2	Y	17					179
								19	9									
04	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	164	1	918	2	Y	10					189
								11	9									
*05	1240	N	1058	-0-		-182	-0-	160	1	881	2	Y	15	165	1			39
								17	9									
06	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	176	1	867	2	Y	6					45
								7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
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
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					48
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	894	2	6	9	Y	5					53
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4					57
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					57
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					57
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					57

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
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			Y	-0-					53
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	644	2	4	9	Y	4					57
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					60
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					60
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					60

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					61
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	Y	9	1	8			69
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	8			76
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					76
06	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			Y	-0-					76

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354	1	3159	2	N	50					128
							55	9									
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312	1	3125	2	N	50					178
							55	9									
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	332	1	3455	2	N	41	167	1			52
							45	9									
04	3540	X	2316	-0-	-1224	-0-	275	1	2005	2	N	33					85
							36	9									
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268	1	3255	2	N	38					123
							42	9									
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	332	1	3155	2	N	42					165
							46	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	610	1	469	2	N	-0-					53
	02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	515	1	424	2	N	-0-					53
	03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	448	1	499	2	N	-0-					53
	04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	488	1	496	2	N	-0-					53
*	05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	522	1	530	2	N	-0-					53
*	06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
	02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
	03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
	04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
	05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
	06	1800	N	7	-0-	-1793	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	416	2	54	9	N	49					314
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3231	2	46	9	N	42	189	1			167
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3776	2	22	9	N	20					187
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					202

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

01	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28					83
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	469	2	30	9	N	27					110
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	496	2	32	9	N	29					139
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	2	25	9	N	23					162
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	455	2	28	9	N	25					214

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

01	2139	X	90	-0-	-2049	-0-	8	1	82	2	N	-0-					65
02	1120	X	36	-0-	-1084	-0-	36	2			N	-0-					65
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	N	31	1	8			95
							34	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1833	2	N	6	1	8			100
							7	9									
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					100
06	810	X	131	-0-	-679	-0-	18	1	113	2	N	-0-					100

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

01	155	X	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					82
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					82
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	102	27	1			157
							112	9									
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	49	152	1			54
							54	9									
05	124	X	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					54
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	9	1	61	2	N	-0-					54

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					160
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	345	2	2	9	N	2					162
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					167
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					185

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					124
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					124
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					124
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	861	2	244	9	N	222	177	1	5	8	125
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	147					272
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	67	2	74	9	N	67	1	8			338
04	900	N	122	-0-	-778	-0-	48	2	74	9	N	67	158	1	2	8	245
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	47	2	44	9	N	40					336

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					19
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					19

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	315	1	4003	2	N	6					83
							7	9									
02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	379	1	3154	2	N	-0-					83
03	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	609	1	3531	2	N	1					84
							1	9									
04	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	794	1	3435	2	N	3					87
							3	9									
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									
*06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1302	1	3489	2	N	2					95
							2	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	188	1	2371	2	N	-0-					57
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					57
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	406	1	2324	2	N	-0-					57
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	472	1	2020	2	N	-0-					57
05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	649	1	1721	2	N	-0-					59

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	587	-0-	-312	-0-	42	1	545	2	N	-0-					38
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	2	N	-0-					38
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	105	1	619	2	N	-0-					38
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	212	1	929	2	N	-0-					38
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	216	1	586	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					149
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	N	-0-					149
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	547	2	N	-0-					149
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					149
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	-0-					149

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	-0-					134
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	N	-0-					134
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	463	1	2672	2	N	-0-					134
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	543	1	2337	2	N	-0-					134
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	2	N	-0-					134
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	892	1	2381	2	N	-0-					134

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1606	3	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1	984	3	N	28					49
							31	9									
03	2046	N	963	-0-	-1083	-0-	134	1	805	3	N	22					71
							24	9									
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	108	1	1206	3	N	23					94
							25	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	N	25					119
							28	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	883	3	N	2					121
							2	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
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363 55	1 9	1596	2	N	50	3	8			75
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318 57	1 9	1501	3	N	52	3	8			124
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	372 56	1 9	1570	3	N	51					175
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	360 32	1 9	1514	3	N	29	176	1	1	8	27
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	1514	2	N	45					72
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	348 53	1 9	1540	3	N	48	3	8			117

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	N	4					4
							4	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	6					10
							7	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					10
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	N	6	10	1			6
							7	9									
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	N	11					17
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1733	3	51	9	N	46					265
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	3	54	9	N	49					172
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1605	3	55	9	N	50					222
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1518	3	43	9	N	39	176	1			120

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	#	3803	-0-	-2459	-0-	3730	3	73	9	N	66					102
02	5628	#	420	-0-	-5208	-0-	403	3	17	9	N	15					117
03	6231	#	470	-0-	-5761	-0-	453	3	17	9	N	15					132
04	6030	#	4049	-0-	-1981	-0-	3970	3	79	9	N	72					204
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90
*06	4478	R	4478	-0-	-0-	-0-	4406	3	72	9	N	65					155

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					124
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					135
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14					149
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11					160
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1398	3	9	9	N	8					182

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31031	X	27469	-0-	-3562	-0-	636	1	26659	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*08	28768	X	26477	-0-	-2291	-0-	639	1	25663	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
*09	27360	X	25942	-0-	-1418	-0-	692	1	25072	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
*10	28272	X	25783	-0-	-2489	-0-	676	1	24982	3	Y	114	110	1			4
							125	9									
*11	26520	X	24001	-0-	-2519	-0-	608	1	23235	3	Y	144	143	1			5
							158	9									
*12	27404	X	24953	-0-	-2451	-0-	586	1	24198	3	Y	154	154	1			5
							169	9									
*01	26691	X	24281	-0-	-2410	-0-	549	1	23568	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
*02	24108	X	21300	-0-	-2808	-0-	485	1	20659	3	Y	142	142	1			5
							156	9									
*03	25792	X	23150	-0-	-2642	-0-	532	1	22453	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
*04	24150	X	21502	-0-	-2648	-0-	499	1	20842	3	Y	146	142	1			7
							161	9									
*05	24955	X	22218	-0-	-2737	-0-	525	1	21537	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
06	23490	X	19356	-0-	-4134	-0-	389	1	18829	3	Y	125	125	1			7
							138	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	44764	X	39317	-0-	-5447	-0-	1154	1	37712	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
*08	44330	X	37394	-0-	-6936	-0-	1083	1	35858	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
*09	43380	X	35992	-0-	-7388	-0-	953	1	34576	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
*10	44826	X	36512	-0-	-8314	-0-	955	1	35346	3	Y	192	186	1			6
							211	9									
*11	42660	X	34872	-0-	-7788	-0-	883	1	33721	3	Y	244	241	1			9
							268	9									
*12	39246	X	33077	-0-	-6169	-0-	774	1	32018	3	Y	259	259	1			9
							285	9									
*01	37200	X	35194	-0-	-2006	-0-	794	1	34125	3	Y	250	251	1			8
							275	9									
*02	33432	X	30848	-0-	-2584	-0-	701	1	29884	3	Y	239	238	1			9
							263	9									
*03	36518	X	33832	-0-	-2686	-0-	776	1	32780	3	Y	251	256	1			4
							276	9									
*04	34860	X	32095	-0-	-2765	-0-	743	1	31081	3	Y	246	238	1			12
							271	9									
*05	35185	X	28973	-0-	-6212	-0-	649	1	28061	3	Y	239	239	1			12
							263	9									
06	34050	X	28501	-0-	-5549	-0-	571	1	27698	3	Y	211	211	1			12
							232	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38471	X	28147	-0-	-10324	-0-	655	1	27424	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*08	37541	X	29490	-0-	-8051	-0-	715	1	28707	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*09	35040	X	27957	-0-	-7083	-0-	748	1	27139	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*10	36208	X	27992	-0-	-8216	-0-	733	1	27121	3	Y	125	121	1			4
							138	9									
*11	33900	X	29595	-0-	-4305	-0-	751	1	28669	3	Y	159	157	1			6
							175	9									
*12	29357	X	29264	-0-	-93	-0-	689	1	28389	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
*01	29357	X	28984	-0-	-373	-0-	655	1	28150	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
*02	27608	X	25145	-0-	-2463	-0-	572	1	24402	3	Y	155	155	1			6
							171	9									
*03	30597	X	28067	-0-	-2530	-0-	646	1	27242	3	Y	163	166	1			3
							179	9									
*04	29610	X	27164	-0-	-2446	-0-	630	1	26358	3	Y	160	155	1			8
							176	9									
*05	29264	X	25298	-0-	-3966	-0-	572	1	24554	3	Y	156	156	1			8
							172	9									
06	28050	X	23523	-0-	-4527	-0-	475	1	22897	3	Y	137	137	1			8
							151	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	43400	X	43400	-0-	-0-	-0-	997	1	41779	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									
*08	41582	X	41582	-0-	-0-	-0-	994	1	39960	3	N	571	571	1			-0-
							628	9									
*09	43650	X	39790	-0-	-3860	-0-	1051	1	38098	3	N	583	583	1			-0-
							641	9									
*10	45105	X	40260	-0-	-4845	-0-	1040	1	38473	3	N	679	656	1			23
							747	9									
*11	43650	X	35791	-0-	-7859	-0-	899	1	34356	3	N	487	492	1			18
							536	9									
*12	43307	X	38744	-0-	-4563	-0-	903	1	37271	3	N	518	519	1			17
							570	9									
*01	41385	X	38947	-0-	-2438	-0-	873	1	37522	3	N	502	502	1			17
							552	9									
*02	36960	X	33627	-0-	-3333	-0-	758	1	32344	3	N	477	477	1			17
							525	9									
*03	40269	X	36657	-0-	-3612	-0-	835	1	35268	3	N	504	512	1			9
							554	9									
*04	37680	X	33934	-0-	-3746	-0-	780	1	32614	3	N	491	477	1			23
							540	9									
*05	38936	X	30213	-0-	-8723	-0-	671	1	29015	3	N	479	479	1			23
							527	9									
06	37680	X	30543	-0-	-7137	-0-	608	1	29471	3	N	422	422	1			23
							464	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			19
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	3	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

01	4743	X	2856	-0-	-1887	-0-	2850	2	6	9	N	5	5	8			22
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	5	8			22
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4234	2	175	9	N	159	155	1	2	8	24
04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4017	2	2	9	N	2	2	8			24
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			24

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	N	20	1	8			140
							22	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	4	127	1			17
							4	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	22	1	8			38
							24	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	N	32					70
							35	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					10
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

01	1395	X	501	-0-	-894	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	8			73
02	1008	X	105	-0-	-903	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			73
03	1023	X	514	-0-	-509	-0-	508	2	6	9	Y	5	1	8			77
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2492	2	9	9	Y	8	70	1	2	8	13
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13
*06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	4	8			13

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					6
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1025	2	79	9	Y	72					78
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16					94
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	84	1			12
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-					12

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
02	588	N	207	-0-	-381	-0-	207	2			N	-0-					57
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					57
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	261	2	101	9	N	92	134	1	1	8	14
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	978	2	59	9	Y	54	2	8			82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	8			82
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			82
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			Y	-0-					82
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	8			82
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			82

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	2031	2	83	9	N	75	3	8			159
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	1847	2	35	9	N	32	167	1	1	8	23
03	2852	X	1884	-0-	-968	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			23
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1843	2	58	9	N	53	1	8			75
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	1824	2	55	9	N	50	3	8			122

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25
*06	3000	N	2599	-0-	-401	65	2597	2	2	9	N	2	2	8			25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	1477	2			N	-0-					25
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					25
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	N	70					95
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			N	-0-					70
02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					70
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			70

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					119
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6	107	1			18
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					18

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	589	1	1854	2	N	-0-					27
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	437	1	1238	2	N	-0-					27
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	430	1	1976	2	N	124	1	8			150
							136	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	504	1	1777	2	N	55	177	1	1	8	27
							61	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	540	1	1782	2	N	79	2	8			170
							87	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					99
02	1876	N	1328	-0-	-548	-0-	1328	2			N	-0-					99
03	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					99
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			99

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1615	2	112	9	N	102					127
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	1147	2			N	-0-					127
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127
06	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			127

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					48
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			48
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			119

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					122
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					122
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1837	2	37	9	N	34	1	8			155
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			155
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1800	N	1187	-0-	-613	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			155

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	910	-0-	-3399	-0-	80	1	830	2	N	-0-					109
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					109
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8407	2	109	9	N	99	2	8			206
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	2	3	9	N	3	169	1			40
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40
06	8250	X	5322	-0-	-2928	-0-	5232	2	90	9	N	82	2	8			120

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146	1	910	2	Y	2					104
							2	9									
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107	1	814	2	Y	3					107
							3	9									
03	1116	N	398	-0-	-718	-0-	65	1	332	2	Y	1					108
							1	9									
04	1020	N	408	-0-	-612	-0-	51	1	353	2	Y	4					112
							4	9									
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	5					86
							6	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	Y	2					16
							2	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					16
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	1					17
							1	9									
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1					16
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

01	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	Y	-0-					152
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	Y	1					153
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	34	1	175	2	Y	1					154
							1	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					160
							7	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51	1	316	2	Y	3	17	1			146
							3	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	2					148
							2	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	400	1	2502	2	Y	5					201
							6	9									
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	351	1	2664	2	Y	9					210
							10	9									
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	510	1	2620	2	Y	14					224
							15	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	410	1	2815	2	Y	26					250
							29	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	427	1	2403	2	Y	23					187
							25	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	1	2	2	N	-0-					84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					84
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	2	N	-0-					84
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	N	-0-					84
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	72	1	47	2	N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

*07	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	3	Y	-0-					-0-
*09	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	47	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*10	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*11	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*12	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*01	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*04	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*05	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) //CONT.// 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1116	#	220	-0-	-896	-0-	4	1	153	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
*08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
*09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
*10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	66	66	1			5
							73	9									
*11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	75	75	1			5
							83	9									
*12	217	#	91	-0-	-126	-0-	7	3	84	9	Y	76	75	1			6
*01	217	#	211	-0-	-6	-0-	3	1	131	3	Y	70	72	1			4
							77	9									
*02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*03	217	#	146	-0-	-71	-0-	2	1	68	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

01	14B2 EXT	203	-0-	203	699	203	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	699					N	-0-					-0-
03	699	R	-0-	-0-	-699	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					73
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					73
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					73
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

01	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	X	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	8	1	251	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	127	3	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	3					7
							3	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3	3	1			-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					99
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					99
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					99
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	24	1	705	2	N	-0-					159
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	58	1	569	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	13	1	619	2	N	3	143	1	2	8	17
							3	9									
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	18	1	595	2	N	10					27
							11	9									
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			32

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

01	899	X	496	-0-	-403	-0-	23	1	461	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	558	X	325	-0-	-233	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					32
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					32
05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	480	X	108	-0-	-372	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					32

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

01	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	-0-					5
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					3

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					14
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					14
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

01	992	N	854	-0-	-138	-0-	41	1	813	3	Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					1
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	39	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	19	1	696	3	Y	2					2
							2	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2080	-0-		-741	-0-	99	1	1937	3	Y	40	11	8			83
								44	9									
02	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	28	14	8			97
								31	9									
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	82	1	1586	3	Y	9	67	1	2	8	37
								10	9									
04	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	25					62
								28	9									
05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
								48	9									
06	1590	N	685	-0-		-905	-0-	18	1	657	3	Y	9	3	8			101
								10	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3743	-0-		-721	-0-	178	1	3491	3	Y	67	18	8			98
								74	9									
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	153	1	2826	3	Y	36	18	8			116
								40	9									
03	3782	X	3058	-0-		-724	-0-	149	1	2884	3	Y	23	80	1	3	8	56
								25	9									
04	3660	X	2727	-0-		-933	-0-	128	1	2590	3	Y	8					64
								9	9									
05	3782	X	2855	-0-		-927	-0-	135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
								17	9									
06	3630	X	2309	-0-		-1321	-0-	61	1	2216	3	Y	29	5	8			94
								32	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	141	1	2771	3	Y	55	35	1	1	8	53
								61	9									
02	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	123	1	2260	3	Y	27	55	1			25
								30	9									
03	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	122	1	2352	3	Y	32	45	1			12
								35	9									
04	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	114	1	2307	3	Y	22	20	1			14
								24	9									
05	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
								28	9									
*06	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	56	1	2060	3	Y	31					51
								34	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	492	-0-		-872	-0-	23	1	458	3	Y	10					73
								11	9									
02	984	X	984	-0-		-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					73
03	837	X	639	-0-		-198	-0-	31	1	608	3	Y	-0-					73
04	630	X	480	-0-		-150	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					73
05	1085	X	551	-0-		-534	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					73
06	1050	X	740	-0-		-310	-0-	20	1	719	3	Y	1	1	8			73
								1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9384	-0-	-3140	-0-	479 321	1 9	8584	3	N	292	123	1	24	8	264
02	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456 263	1 9	7667	3	N	239	281	1	30	8	192
03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	492 220	1 9	8672	3	N	200	313	1	5	8	74
04	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	437 206	1 9	8413	3	N	187	138	1			123
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	466 164	1 9	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
06	9090	X	7421	-0-	-1669	-0-	193 172	1 9	7056	3	N	156	3	8			268

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
01	8432	X	6430	-0-	-2002	-0-	319 48	1 9	6063	3	N	44	1	8			218
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	279 14	1 9	5145	3	N	13	1	8			230
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	314 39	1 9	6064	3	N	35	170	1			95
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	284 11	1 9	5727	3	N	10					105
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293 64	1 9	5881	3	N	58	1	8			162
06	6210	X	2890	-0-	-3320	-0-	76 24	1 9	2790	3	N	22					184

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
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	778 9	1 9	8086	3	N	8	8	8			92
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	518 9	1 9	5550	3	N	8	8	8			92
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	850 25	1 9	9234	3	N	23	2	8			113
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	753 50	1 9	8272	3	N	45					158
05	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	471 28	1 9	6030	3	N	25	6	8			177
06	9210	X	3247	-0-	-5963	-0-	86 9	1 9	3152	3	N	8	3	8			182

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	932	-0-	-636	-0-	932	2			Y	-0-					197
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	610	2	40	9	Y	36					233
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	366	2	19	9	Y	17					250
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	23					273
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	180	1			106
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-					Y	9					115

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					70
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					73
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					73
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					74
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					79

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32					140
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5					145
03	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1952	2	28	9	N	25					170
04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					170
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2084	2	54	9	N	49	184	1			50
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					95
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					95
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2017	2	72	9	N	65					160
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					23

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	3	7	9	N	6					59
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					59
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	N	6					65
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					70
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	727	3	8	9	N	7					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2245	2	6	9	N	5					102
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					102
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2009	2	2	9	N	2					104
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1934	2	28	9	N	25					129
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4	1	8			142

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					70
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	N	6	1	8			75
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					75
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	N	34					109
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	1	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					79
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					79
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					79
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					79
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1606	2	42	9	Y	38	3	8			103
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	1635	2	3	9	Y	3	3	8			103
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					103
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	Y	23	76	1			50
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	2	8			77

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					94
02	2212	N	2059	-0-	-153	-0-	2059	2			N	-0-					94
03	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					94
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					27
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					27
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					27
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

01	930	N	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			25
02	784	N	456	-0-	-328	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			25
03	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					25
04	660	N	115	-0-	-545	-0-	112	2	3	9	N	3					28
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	Y	112					164
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5					169
03	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	687	2			Y	-0-					169
04	2370	X	1187	-0-	-1183	-0-	1185	2	2	9	Y	2	103	1			68
05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	1139	2	4	9	Y	4					74

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					46
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			46
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1354	2	44	9	N	40	1	8			85
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	1	8			125
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	2			N	-0-					20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					20
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					20
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					23

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			92
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
03	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	2			N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	2			N	-0-					28
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1711	2	15	9	N	14					42
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1481	2	4	9	N	4	1	8			45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					30
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2	9	N	2					32
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					32
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3245	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2615	N	2469	-0-	-146	-0-	2461	2	8	9	N	7					39
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39
06	1470	X	499	-0-	-971	-0-	499	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					27

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					44
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					44
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					44
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	2	2	9	N	2					49

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	8			52
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	N	3	1	8			54
04	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					132
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					132
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					132
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	N	2					134
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					139
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					139
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					139
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					139
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					139
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					72
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					72
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					72
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					90
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					90
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			90

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

01	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			26
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			N	-0-					26
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

01	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6	1	8			74
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					74
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	752	2	34	9	N	31					105
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	823	2	24	9	N	22					152

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	264	1	1824	2	Y	18	1	8			110
							20	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	Y	28	1	8			137
							31	9									
03	2480	N	2358	-0-	-122	-0-	333	1	1997	2	Y	25					162
							28	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	286	1	1813	2	Y	6	1	8			167
							7	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
							40	9									
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	279	1	1636	2	Y	1					98
							1	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	189	1	1307	2	Y	27					64
							30	9									
02	1988	N	1390	-0-	-598	-0-	194	1	1187	2	Y	8					72
							9	9									
03	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	194	1	1160	2	Y	-0-					72
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	224	1	1416	2	Y	-0-					72
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	1					1
							1	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					108
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					108
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	984	2			Y	-0-					108
05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			Y	-0-					108
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	927	2			Y	-0-					108

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	833	2			N	-0-					46
02	1344	N	264	-0-	-1080	-0-	264	2			N	-0-					46
03	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	39	2			N	-0-					46
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					46
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	N	2					30
02	6412	X	3640	-0-	-2772	-0-	3638	2	2	9	N	2					32
03	5921	X	2592	-0-	-3329	-0-	2592	2			N	-0-					32
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5528	2	13	9	N	12	1	8			43
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48
06	5070	X	1471	-0-	-3599	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

01	28861	X	26490	-0-	-2371	-0-	26281	2	209	9	N	190					240
02	25620	X	24831	-0-	-789	-0-	24686	2	145	9	N	132	176	1	1	8	195
03	27652	X	26388	-0-	-1264	-0-	26230	2	158	9	N	144	174	1	1	8	164
04	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26350	2	166	9	N	151	180	1			135
05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214	2	144	9	N	131	170	1			96
06	26610	X	26204	-0-	-406	-0-	26068	2	136	9	N	124					220

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	495 122	1 9	5596	2	N	111	173	1	4	8	107
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272 51	1 9	3860	2	N	46					153
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400 216	1 9	5319	2	N	196	171	1			178
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315 134	1 9	4208	2	N	122	175	1	4	8	121
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172 40	1 9	2320	2	N	36	2	8			155
06	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	376 114	1 9	5364	2	N	104	164	1	8	8	87

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89 504	1 9	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106 531	1 9	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116 550	1 9	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109 465	1 9	59808	2	N	423	531	1	13	8	167
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118 521	1 9	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112 451	1 9	58156	2	N	410	541	1	24	8	102

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52700	X	41717	-0-	-10983	-0-	41210	2	507	9	N	461	356	1	22	8	213
02	45220	X	36283	-0-	-8937	-0-	35858	2	425	9	N	386	368	1	27	8	204
03	47585	X	37726	-0-	-9859	-0-	37274	2	452	9	N	411	364	1	5	8	246
04	43080	X	34167	-0-	-8913	-0-	33896	2	271	9	N	246	364	1	7	8	121
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237
06	40380	X	33608	-0-	-6772	-0-	33302	2	306	9	N	278	354	1	20	8	141

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	19	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	46	1	232	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		587	-0-	587	865	92	1	495	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1191	52	1	274	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	318	1	1549	3	Y	-0-					6
02		DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	247	1	1239	3	Y	-0-					6
03		DLQ G-10	1864	-0-	1864	3350	293	1	1571	3	Y	-0-					6
04		DLQ G-10	1921	-0-	1921	5271	308	1	1613	3	Y	-0-					6
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					6
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					6

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1753	-0-	-1347	519	298	1	1455	3	Y	-0-					8
02		DLQ G-10	1862	-0-	1862	2381	310	1	1552	3	Y	-0-					8
03		DLQ G-10	2373	-0-	2373	4754	373	1	2000	3	Y	-0-					8
04		DLQ G-10	2501	-0-	2501	7255	401	1	2100	3	Y	-0-					8
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7255					Y	NO RPT					8
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7255					Y	NO RPT					8

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	5	-0-	5	12	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					3
02		DLQ G-10	572	-0-	572	572	95	1	477	3	Y	-0-					3
03		DLQ G-10	646	-0-	646	1218	102	1	544	3	Y	-0-					3
04		DLQ G-10	560	-0-	560	1778	90	1	470	3	Y	-0-					3
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1778					Y	NO RPT					3
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1778					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					2
04		DLQ G-10	7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-					2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					2
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	85	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	25	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	255	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	267	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		808	-0-	808	808	134	1	674	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1334	83	1	443	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1831	80	1	417	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1831					Y	NO RPT					5
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1831					Y	NO RPT					5

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

01	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9623	-0-	-485	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9825	-0-	-1005	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9016	-0-	-1814	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

01	3100	N	6487	-0-	3387	11825	6487	2			N	-0-					-0-
02	16841	X	5016	-0-	-11825	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

01	35361	X	35361	-0-	-0-	-0-	35361	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	26326	-0-	-10074	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	36277	-0-	-4023	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	33496	-0-	-5504	-0-	33496	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
*06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	38146	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			138
02	1288	#	959	-0-	-329	-0-	959	2			N	-0-					138
03	1426	#	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					138
04	1380	#	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					138
05	1271	#	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					138
*06	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	758	2	66	9	N	60					160
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	652	2	48	9	N	44	1	8			203
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	631	2	33	9	N	30	173	1	3	8	57
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	708	2	55	9	N	50					107
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	745	2	58	9	N	53					160
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	2	47	9	N	43	163	1	3	8	37

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					351
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					351
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					351
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	23	26	1					6
							25	9											
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	44	3	Y	6	10	1					2
							7	9											
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-							-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	Y	33	62	1	1	8			67
							36	9											
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	3	Y	30							97
							33	9											
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	76	1	1180	3	Y	34							131
							37	9											
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	3	Y	25							156
							28	9											
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82	1	1202	3	Y	37	125	1					68
							41	9											
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67	1	1020	3	Y	36							104
							40	9											

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10738 - 11707

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-							-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-							-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	17							17
							19	9											
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	83	3	110	9	Y	100							117
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	33	62	1					88
							36	9											
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	33							121
							36	9											

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	72					203
							79	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	4	1	204	3	Y	11	1	8			69
							12	9									
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	376	-0-	-352	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	19	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	21	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	21	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	41	1	2077	3	N	3					63
							3	9									
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	33	1	1702	3	N	2					65
							2	9									
03	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	37	1	1868	3	N	2					67
							2	9									
04	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	41	1	1979	3	N	6					73
							7	9									
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19	1	866	3	N	4					77
							4	9									
*06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	46	31	1			73
							51	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	28	37	1			64
							31	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	43	3	Y	32	41	1			55
							35	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	53	3	Y	42	66	1			31
							46	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	62	51	1			42
							68	9									
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	50					92
							55	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1962	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2058	3	Y	2					6
							2	9									
03	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	167	1	2015	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-	134	1	1881	3	Y	2					9
							2	9									
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	112	1	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
							4	9									
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	114	1	1749	3	Y	3					5
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	523	1	515	3	Y	33	93	1			43
							36	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	600	1	778	3	Y	24					67
							26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	787	1	932	3	Y	3					70
							3	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	881	1	1676	3	Y	12					82
							13	9									
05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213	1	3349	3	Y	25					107
							28	9									
*06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836	1	2458	3	Y	25	100	1			32
							28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	3	Y	-0-					37
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-					37
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	314	1	373	3	Y	-0-					37
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	175	1	99	3	Y	-0-					37
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	134	1	175	3	Y	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	212	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	320	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	14	3	Y	4					185
							4	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	51	1	64	3	Y	15	127	1			73
							17	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	127	1	151	3	Y	8	1	8			80
							9	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	3	Y	-0-					80
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	107	1	140	3	Y	-0-					83

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	600	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	582	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	723	1	1660	3	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	476	1	1248	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	439	1	46	9	N	42					197
02	672	N	380	-0-	-292	-0-	334	1	46	9	N	42	181	1			58
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	312	1	41	9	N	37					95
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	601	1	32	9	N	29					124
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157
06	330	N	55	-0-	-275	-0-	4	1	51	3	N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	745	1	163	3	Y	69	26	1	1	8	91
							76	9									
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	487	1	109	3	Y	43	46	1	2	8	86
							47	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	722	1	127	3	Y	101	55	1			132
							111	9									
04	1380	X	598	-0-	-782	-0-	507	1	28	3	Y	57	146	1			43
							63	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1	1	12	3	Y	2					2
							2	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	90	1	147	3	Y	3	1	8			40
							3	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	27	1			13
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1011	1	543	3	Y	64	139	1			185
							70	9									
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	783	1	400	3	Y	47	93	1			139
							52	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	965	1	498	3	Y	93	88	1			144
							102	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1115	1	333	3	Y	78	163	1			59
							86	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997	1	357	3	Y	78					163
							86	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
01	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					10
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					3
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	679	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	747	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	726	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	753	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	695	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	558	1	2069	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					54
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	1	2	9	Y	2					56
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					56
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	134	3	Y	-0-					252
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	Y	-0-					252
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	1	110	3	Y	-0-					252
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					252
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					252
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	65	1	85	3	Y	-0-					252

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	1	2	9	Y	2					55
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	1	26	9	Y	24					79
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					79
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					79
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	281	1	456	3	Y	-0-					125
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	103	1	286	3	Y	-0-					125
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	189	1	225	3	Y	-0-					125
04	720	N	89	-0-	-631	-0-	57	1	32	3	Y	-0-					125
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5					130
							6	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	224	1	292	3	Y	-0-					130

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	315	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	173	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	32	1	18	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	148	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	7					49
							8	9									
02	700	X	431	-0-	-269	-0-	8	1	417	3	Y	5					54
							6	9									
03	775	X	468	-0-	-307	-0-	9	1	452	3	Y	6					60
							7	9									
04	720	X	533	-0-	-187	-0-	11	1	518	3	Y	4					64
							4	9									
05	744	X	520	-0-	-224	-0-	11	1	506	3	Y	3					67
							3	9									
06	660	X	472	-0-	-188	-0-	9	1	461	3	Y	2					69
							2	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
01	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	899	1	14958	3	Y	46	52	1			12
							51	9									
02	14924	X	13551	-0-	-1373	-0-	782	1	12725	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
03	16523	X	14562	-0-	-1961	-0-	874	1	13643	3	Y	41	41	1			13
							45	9									
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	868	1	13404	3	Y	36	35	1			14
							40	9									
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-	910	1	13355	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
06	15390	X	12870	-0-	-2520	-0-	788	1	12056	3	Y	24	22	1			10
							26	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
01	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	958	1	15955	3	Y	136	156	1			36
							150	9									
02	15680	X	15206	-0-	-474	-0-	872	1	14201	3	Y	121	117	1			40
							133	9									
03	17360	X	16765	-0-	-595	-0-	1001	1	15624	3	Y	127	125	1			42
							140	9									
04	16800	X	16421	-0-	-379	-0-	991	1	15310	3	Y	109	108	1			43
							120	9									
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084	1	15912	3	Y	109	129	1			23
							120	9									
06	16500	X	14993	-0-	-1507	-0-	916	1	14009	3	Y	62	60	1			25
							68	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	415 145	1 9	6915	3	Y	132	147	1			35
02	7476	X	6502	-0-	-974	-0-	369 125	1 9	6008	3	Y	114	111	1			38
03	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	427 128	1 9	6664	3	Y	116	116	1			38
04	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	408 118	1 9	6308	3	Y	107	103	1			42
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432 120	1 9	6338	3	Y	109	128	1			23
06	7230	X	5858	-0-	-1372	-0-	359 10	1 9	5489	3	Y	9	28	1			4

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10846	-0-	-1957	-0-	779 163	1 9	9904	3	Y	148	237	1			185
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	808 143	1 9	10436	3	Y	130					315
03	11470	X	10806	-0-	-664	-0-	818 147	1 9	9841	3	Y	134	121	1			328
04	10890	X	10475	-0-	-415	-0-	687 132	1 9	9656	3	Y	120					448
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676 130	1 9	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	706 167	1 9	10791	3	Y	152					246

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13948	-0-	-1955	-0-	13924	3	24	9	Y	22	25	1			6
02	14280	X	12206	-0-	-2074	-0-	12185	3	21	9	Y	19	19	1			6
03	15748	X	12936	-0-	-2812	-0-	12913	3	23	9	Y	21	20	1			7
04	14850	X	12040	-0-	-2810	-0-	12021	3	19	9	Y	17	17	1			7
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	12091	3	63	9	Y	57	38	1			23

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	31967	-0-	-5946	-0-	1783 499	1 9	29685	3	Y	454	520	1			119
02	32172	X	29089	-0-	-3083	-0-	1658 442	1 9	26989	3	Y	402	388	1			133
03	35619	X	30911	-0-	-4708	-0-	1834 461	1 9	28616	3	Y	419	414	1			138
04	34260	X	28892	-0-	-5368	-0-	1732 400	1 9	26760	3	Y	364	359	1			143
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841 399	1 9	27022	3	Y	363	429	1			77
06	31170	X	26712	-0-	-4458	-0-	1633 109	1 9	24970	3	Y	99	136	1			40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	10449	-0-	-7190	-0-	201	1	10175	3	Y	66	78	1			53
							73	9									
02	14840	X	12951	-0-	-1889	-0-	243	1	12627	3	Y	74	89	1			38
							81	9									
03	16337	X	13911	-0-	-2426	-0-	271	1	13546	3	Y	85	74	1			49
							94	9									
04	15660	X	13666	-0-	-1994	-0-	278	1	13335	3	Y	48	49	1			48
							53	9									
05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1			41
							119	9									
06	13890	X	13215	-0-	-675	-0-	249	1	12900	3	Y	60	53	1			48
							66	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	22950	-0-	-2594	-0-	1296	1	21577	3	Y	70	128	1			142
							77	9									
02	22820	X	20496	-0-	-2324	-0-	1182	1	19249	3	Y	59					201
							65	9									
03	24862	X	22038	-0-	-2824	-0-	1323	1	20638	3	Y	70					271
							77	9									
04	23670	X	19959	-0-	-3711	-0-	1210	1	18694	3	Y	50					321
							55	9									
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1			138
							81	9									
06	22200	X	17644	-0-	-4556	-0-	1080	1	16513	3	Y	46					184
							51	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	34944	-0-	-7123	-0-	1516	1	33191	3	Y	215	223	1	1	8	109
							237	9									
02	33740	X	31397	-0-	-2343	-0-	1351	1	29836	3	Y	191	196	1			104
							210	9									
03	36053	X	33410	-0-	-2643	-0-	1494	1	31697	3	Y	199	196	1			107
							219	9									
04	34890	X	31146	-0-	-3744	-0-	1456	1	29484	3	Y	187	173	1			121
							206	9									
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									
06	33810	X	28596	-0-	-5214	-0-	1305	1	27125	3	Y	151	172	1			76
							166	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	28715	-0-	-3432	-0-	315	1	27836	3	Y	513	592	1			194
							564	9									
02	28196	X	25266	-0-	-2930	-0-	327	1	24507	3	Y	393	331	1			256
							432	9									
03	31217	X	26438	-0-	-4779	-0-	340	1	25698	3	Y	364	488	1			132
							400	9									
04	30210	X	23865	-0-	-6345	-0-	328	1	23189	3	Y	316	229	1			219
							348	9									
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379	1	25615	3	Y	254	333	1			140
							279	9									
06	27780	X	24448	-0-	-3332	-0-	394	1	23738	3	Y	287	205	1			222
							316	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	27561	-0-	-1765	-0-	1608 265	1 9	25688	3	Y	241	223	1			201
02	25872	X	25571	-0-	-301	-0-	1339 270	1 9	23962	3	Y	245	217	1			229
03	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	1447 255	1 9	24249	3	Y	232	331	1			130
04	27540	X	24202	-0-	-3338	-0-	1418 257	1 9	22527	3	Y	234	221	1			143
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626 426	1 9	22536	3	Y	387	438	1			92
06	27390	X	22069	-0-	-5321	-0-	1482 303	1 9	20284	3	Y	275	109	1			258

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18952	-0-	-2717	-0-	360 358	1 9	18234	3	Y	325	290	1			260
02	17948	X	17512	-0-	-436	-0-	323 367	1 9	16822	3	Y	334	423	1	1	8	170
03	19871	X	19375	-0-	-496	-0-	373 364	1 9	18638	3	Y	331	309	1			192
04	19230	X	18031	-0-	-1199	-0-	364 193	1 9	17474	3	Y	175	190	1			177
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	405 417	1 9	18492	3	Y	379	411	1			145
06	18750	X	16989	-0-	-1761	-0-	318 242	1 9	16429	3	Y	220	187	1			178

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	247 51	1 9	12504	3	Y	46	41	1			37
02	11620	X	11255	-0-	-365	-0-	211 53	1 9	10991	3	Y	48	60	1	1	8	24
03	13330	X	11974	-0-	-1356	-0-	234 52	1 9	11688	3	Y	47	44	1			27
04	12900	X	11115	-0-	-1785	-0-	226 28	1 9	10861	3	Y	25	27	1			25
05	13330	X	11387	-0-	-1943	-0-	243 59	1 9	11085	3	Y	54	58	1			21
06	12390	X	10083	-0-	-2307	-0-	191 35	1 9	9857	3	Y	32	27	1			26

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263 521	1 9	23285	3	Y	474	547	1			179
02	23632	X	21340	-0-	-2292	-0-	276 398	1 9	20666	3	Y	362	305	1			236
03	26164	X	22542	-0-	-3622	-0-	289 370	1 9	21883	3	Y	336	450	1			122
04	25320	X	20410	-0-	-4910	-0-	280 320	1 9	19810	3	Y	291	211	1			202
05	25203	X	21047	-0-	-4156	-0-	303 260	1 9	20484	3	Y	236	308	1			130
06	23280	X	18274	-0-	-5006	-0-	294 273	1 9	17707	3	Y	248	186	1			192

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	28032	-0-		-2596		-0-	978 184	1 9	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
02	26992	X	25056	-0-		-1936		-0-	873 162	1 9	24021	3	Y	147	151	1			80
03	28117	X	26943	-0-		-1174		-0-	976 168	1 9	25799	3	Y	153	151	1			82
04	27210	X	25138	-0-		-2072		-0-	953 158	1 9	24027	3	Y	144	133	1			93
05	28117	X	25280	-0-		-2837		-0-	981 165	1 9	24134	3	Y	150	169	1			74
06	27120	X	21457	-0-		-5663		-0-	819 117	1 9	20521	3	Y	106	127	1			53

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29770	X	29770	-0-		-0-		-0-	331 145	1 9	29294	3	Y	132	152	1			50
02	26963	X	26963	-0-		-0-		-0-	353 111	1 9	26499	3	Y	101	85	1			66
03	29464	X	29464	-0-		-0-		-0-	383 102	1 9	28979	3	Y	93	125	1			34
04	28320	X	27829	-0-		-491		-0-	387 89	1 9	27353	3	Y	81	59	1			56
05	29264	X	28650	-0-		-614		-0-	416 73	1 9	28161	3	Y	66	86	1			36
06	28320	X	26414	-0-		-1906		-0-	430 81	1 9	25903	3	Y	74	53	1			57

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	14914	-0-		-2725		-0-	286 154	1 9	14474	3	Y	140	125	1			112
02	15540	X	12521	-0-		-3019		-0-	233 158	1 9	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
03	16771	X	11954	-0-		-4817		-0-	231 157	1 9	11566	3	Y	143	133	1			83
04	16230	X	10968	-0-		-5262		-0-	222 83	1 9	10663	3	Y	75	82	1			76
05	15779	X	11605	-0-		-4174		-0-	245 178	1 9	11182	3	Y	162	176	1			62
06	14430	X	9969	-0-		-4461		-0-	187 99	1 9	9683	3	Y	90	79	1			73

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20974	-0-		-3454		-0-	230 391	1 9	20353	3	Y	355	410	1			134
02	21560	X	18265	-0-		-3295		-0-	236 299	1 9	17730	3	Y	272	229	1			177
03	23870	X	20060	-0-		-3810		-0-	258 277	1 9	19525	3	Y	252	338	1			91
04	23100	X	17759	-0-		-5341		-0-	244 242	1 9	17273	3	Y	220	159	1			152
05	21545	X	17694	-0-		-3851		-0-	255 195	1 9	17244	3	Y	177	231	1			98
06	20310	X	17269	-0-		-3041		-0-	278 219	1 9	16772	3	Y	199	143	1			154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	33211	-0-	-7368	-0-	368	1	32496	3	Y	315	364	1			119
							347	9									
02	35392	X	28684	-0-	-6708	-0-	374	1	28043	3	Y	243	204	1			158
							267	9									
03	37975	X	32199	-0-	-5776	-0-	417	1	31537	3	Y	223	300	1			81
							245	9									
04	35460	X	32257	-0-	-3203	-0-	447	1	31595	3	Y	195	141	1			135
							215	9									
05	33914	X	33689	-0-	-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
							173	9									
06	32130	X	30313	-0-	-1817	-0-	491	1	29627	3	Y	177	127	1			137
							195	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	19108	-0-	-3429	-0-	368	1	18610	3	Y	118	138	1	1	8	98
							130	9									
02	18452	X	17838	-0-	-614	-0-	334	1	17394	3	Y	100	111	1	1	8	86
							110	9									
03	20429	X	20221	-0-	-208	-0-	394	1	19714	3	Y	103	67	1			122
							113	9									
04	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	419	1	20122	3	Y	99	71	1			150
							109	9									
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	433	1	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
							128	9									
06	19560	X	16427	-0-	-3133	-0-	310	1	16022	3	Y	86	63	1			132
							95	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	392	1	19844	3	Y	86	125	1			72
							95	9									
02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	337	1	17523	3	Y	73	81	1			64
							80	9									
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	388	1	19415	3	Y	66	50	1			80
							73	9									
04	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	404	1	19384	3	Y	50	46	1			84
							55	9									
05	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	424	1	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
							67	9									
06	18270	X	16898	-0-	-1372	-0-	319	1	16525	3	Y	49	33	1			73
							54	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	41948	-0-	-2196	-0-	1822	1	39883	3	Y	221	229	1	1	8	112
							243	9									
02	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	1629	1	35974	3	Y	196	201	1			107
							216	9									
03	40641	X	40267	-0-	-374	-0-	1802	1	38239	3	Y	205	202	1			110
							226	9									
04	39330	X	36495	-0-	-2835	-0-	1708	1	34576	3	Y	192	178	1			124
							211	9									
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	9									
06	39330	X	34701	-0-	-4629	-0-	1584	1	32945	3	Y	156	177	1			78
							172	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1189	1	18988	3	Y	174	159	1			145
							191	9									
02	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	1048	1	18757	3	Y	181	157	1			169
							199	9									
03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1216	1	20388	3	Y	171	244	1			96
							188	9									
04	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1177	1	18709	3	Y	172	163	1			105
							189	9									
05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	9									
*06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1169	1	15997	3	Y	201	80	1			189
							221	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

01	63953	X	49374	-0-	-14579	-0-	549	1	48482	3	Y	312	362	1			118
							343	9									
02	50904	X	33889	-0-	-17015	-0-	443	1	33239	3	Y	188	184	1			122
							207	9									
03	56358	X	44840	-0-	-11518	-0-	577	1	43699	3	Y	513	449	1			186
							564	9									
04	53640	X	35077	-0-	-18563	-0-	481	1	34062	3	Y	485	335	1			336
							534	9									
*05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									
06	47790	X	24824	-0-	-22966	-0-	398	1	23975	3	Y	410	308	1			317
							451	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

01	70401	X	59581	-0-	-10820	-0-	58442	3	1139	9	Y	1035	1185	1			272
02	58184	X	52222	-0-	-5962	-0-	51217	3	1005	9	Y	914	884	1			302
03	64418	X	56984	-0-	-7434	-0-	55941	3	1043	9	Y	948	938	1			312
04	61320	X	53597	-0-	-7723	-0-	52672	3	925	9	Y	841	822	1			331
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173
06	57660	X	48866	-0-	-8794	-0-	48017	3	849	9	Y	772	634	1			311

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

01	51460	X	34424	-0-	-17036	-0-	658	1	33340	3	Y	387	489	1	1	8	323
							426	9									
02	39788	X	34564	-0-	-5224	-0-	643	1	33490	3	Y	392	372	1			343
							431	9									
03	44051	X	38200	-0-	-5851	-0-	741	1	37067	3	Y	356	270	1			429
							392	9									
04	42630	X	36270	-0-	-6360	-0-	733	1	35200	3	Y	306	249	1			486
							337	9									
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									
06	37020	X	32036	-0-	-4984	-0-	601	1	31113	3	Y	293	201	1			438
							322	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332	1	29348	3	Y	276	319	1			104
							304	9									
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340	1	25520	3	Y	212	178	1			138
							233	9									
03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362	1	27423	3	Y	196	263	1			71
							216	9									
04	30660	X	26188	-0-	-4472	-0-	362	1	25639	3	Y	170	123	1			118
							187	9									
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									
06	29010	X	23209	-0-	-5801	-0-	376	1	22664	3	Y	154	111	1			119
							169	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923	1	48668	3	Y	1470	1682	1			386
							1617	9									
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616	1	42580	3	Y	1304	1260	1			430
							1434	9									
03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894	1	45151	3	Y	1361	1343	1			448
							1497	9									
04	54120	X	45313	-0-	-8807	-0-	2676	1	41338	3	Y	1181	1164	1			465
							1299	9									
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830	1	41537	3	Y	1163	1382	1			246
							1279	9									
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545	1	38918	3	Y	1096	901	1			441
							1206	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282	1	64916	3	Y	1042	1084	1			530
							1146	9									
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085	1	56500	3	Y	921	948	1			503
							1013	9									
03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179	1	58999	3	Y	964	950	1			517
							1060	9									
04	66960	X	55716	-0-	-11244	-0-	1117	1	53603	3	Y	905	838	1			584
							996	9									
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174	1	53624	3	Y	956	1068	1			472
							1052	9									
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969	1	50134	3	Y	736	838	1			370
							810	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2979	1	672	2	N	-0-					48
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	904	1	404	2	N	-0-					48
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	973	1	242	2	N	-0-					48
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2229	1	537	2	N	-0-					48
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654	1	336	2	N	50					98
							55	9									
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016	1	341	2	N	30					128
							33	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	179	1	40	2	N	-0-					90
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	84	1	38	2	N	-0-					90
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1743	1	434	2	N	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	119	1	29	2	N	-0-					90
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					100
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					100
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2036	2	17	9	N	15	1	8			239
02	2072	X	1805	-0-	-267	-0-	1798	2	7	9	N	6					245
03	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1741	2	15	9	N	14					259
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1582	2	6	9	N	5					264
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					286

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
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	N	5					175
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					180
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					180
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					163
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					163
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					163
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					163
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

01	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
03	558	X	238	-0-	-320	-0-	235	2	3	9	Y	3					5
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	117	2	9	9	Y	8					13
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					13

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					44
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					44
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					44
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					44
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					27
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					27
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					27
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					27
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

01	3720	X	1011	-0-	-2709	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	209	-0-	-1219	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	260	-0-	-1290	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	381	-0-	-609	-0-	371	2	10	9	Y	9					9
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	798	2	100	9	Y	91	2	8			98
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					98

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					34
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					34
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					118
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			118
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					118
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					118
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					118
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					109
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					109
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					109
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					109
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					90
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					90
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					90
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					90
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1336	2	132	9	N	120	181	1			29

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					20
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					20
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					20
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					20
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					20

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

01	744	X	472	-0-	-272	-0-	428	2	44	9	N	40					130
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	444	2	30	9	N	27					157
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	421	2	8	9	N	7					164
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					164
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	382	2	127	9	N	115	148	1			131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	103	1	430	2	Y	-0-					62
02	756	X	608	-0-	-148	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					62
03	682	X	424	-0-	-258	-0-	92	1	332	2	Y	-0-					62
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					62
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					62
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	6	1	461	2	Y	98					160
							108	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					66
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					66
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					66
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					66
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					66
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2078	2	68	9	N	62	176	1			27
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27
03	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					27
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1861	2	19	9	N	17					44
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					65

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	964	-0-	-679	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1105	2	9	9	Y	8					8
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	547	2	24	9	Y	22					30
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18					48
06	1080	N	228	-0-	-852	-0-	228	2			Y	-0-					48

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					22
02	476	X	314	-0-	-162	-0-	314	2			Y	-0-					22
03	496	X	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					22
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					22
05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					22
*06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					49
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	733	2	124	9	N	113					162
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					162

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					33
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1401	2	139	9	N	126					159

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					47
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					47
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1411	2	N	1	1	8			26
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					26
03	434	X	155	-0-	-279	-0-	2	1	153	2	N	-0-					26
04	1440	X	528	-0-	-912	-0-	5	1	523	2	N	-0-					26
05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					72
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			72
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					72
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					72
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					72
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					72

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					95
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	258	2	33	9	N	30					125
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9	9	N	8	108	1			25
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					25
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
04	1050	X	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					25
05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25
06	1050	X	273	-0-	-777	-0-	273	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

01	2294	X	113	-0-	-2181	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					20
02	1316	N	183	-0-	-1133	-0-	26	1	156	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	620	N	182	-0-	-438	-0-	39	1	143	2	Y	-0-					20
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					20
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					20

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					40
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					60
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	219	2	139	9	N	126	159	1			27

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

01	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	72	-0-	72	72	1	1	71	2	N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					60
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					60
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					97
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					97
04	720	X	159	-0-	-561	-0-	1	1	158	2	N	-0-					97
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
06	720	X	225	-0-	-495	-0-	3	1	222	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40					77
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	286	2	36	9	N	33					110
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14					124
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	2	61	9	N	55					179
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					26

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	T. A.		34	-0-	34	140	34	2			Y	-0-					33
03	14B2 EXT		40	-0-	40	180	40	2			Y	-0-					33
04	215	X	35	-0-	-180	-0-	35	2			Y	-0-					33
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					40
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					40
04	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	75	2			N	-0-					40
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	2			N	-0-					40
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			N	-0-					139
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					139
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					139
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					139
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					139

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
01	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					110
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					157
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	178	1	1	8	27
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					27

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					109
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					109
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					109
04	510	X	367	-0-	-143	-0-	3	1	364	2	N	-0-					109
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	2	N	-0-					109
06	510	X	461	-0-	-49	-0-	6	1	427	2	N	25					134
							28	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	1	8			50
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1947	2	57	9	N	52	71	1	1	8	30
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30
06	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					13
02	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					13
03	T. A.		67	-0-	67	141	67	2			Y	-0-					13
04	T. A.		58	-0-	58	199	58	2			Y	-0-					13
05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	2			Y	-0-					13
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					67
02	2268	X	1159	-0-	-1109	-0-	1159	2			N	-0-					67
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	1816	2	23	9	N	21	1	8			87
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					87
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1213	2	3	9	N	3					90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					26
05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26
*06	250	X	69	-0-	-181	-0-	69	2			N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

01	2511	N	1864	-0-	-647	-0-	1863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	1457	2	11	9	Y	10	8	1			2

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					24
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					24
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					24
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					28
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	59	-0-	-840	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					7
02	812	X	354	-0-	-458	-0-	45	1	267	2	Y	38					45
							42	9									
03	899	X	54	-0-	-845	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					45
04	540	X	296	-0-	-244	-0-	3	1	287	2	Y	5					50
							6	9									
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50
*06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	-0-					50

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	228	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1259	-0-	-57	-0-	180	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	832	-0-	-594	-0-	179	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
04	1140	X	562	-0-	-578	-0-	5	1	555	2	Y	2					7
							2	9									
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19	1	1346	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1350	X	109	-0-	-1241	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					7

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4431	-0-	-1552	-0-	4431	2			Y	-0-					36
02	5404	X	3706	-0-	-1698	-0-	3706	2			Y	-0-					36
03	5983	X	3992	-0-	-1991	-0-	3992	2			Y	-0-					36
04	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3918	2	59	9	Y	54					90
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169
06	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3628	2	37	9	Y	34	178	1			25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					52
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

01	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	1803	2			N	-0-					27
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					27
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					27
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27
06	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	1935	2	123	9	N	112					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					34
02	560	N	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					34
03	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			N	-0-					34
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					70
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					80
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30					110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					110

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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	N	21	1	8			139
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	572	2	9	9	N	8					147
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			147
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					147
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			147

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	2	40	9	N	36					126
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			126
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	646	2	6	9	N	5					131
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					131
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			131

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
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21	1	8			64
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1252	2	21	9	N	19	1	8			82
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	1	8			87
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1216	2	24	9	N	22	1	8			115

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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					60
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					80
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15	67	1	1	8	27
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	884	2	55	9	Y	50					102
02	896	N	167	-0-	-729	-0-	167	2			Y	-0-					102
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	153	2			Y	-0-					102
04	900	N	105	-0-	-795	-0-	105	2			Y	-0-					102
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					102

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
01	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					152
02	1992	X	912	-0-	-1080	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			152
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					152
04	1050	X	468	-0-	-582	-0-	468	2			Y	-0-					152
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10
03	302	X	235	-0-	-67	-0-	235	2			Y	-0-					10
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-					137
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					137
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	110	1			27
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			27
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	784	2	48	9	N	44	1	8			70

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					82
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	369	2	110	9	N	100					182
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					182
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	2554	2	2	9	N	2	2	8			38
04		14B2 EXT	1527	-0-	1527	4083	1526	2	1	9	N	1	1	8			38
05		14B2 EXT	2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100
*06	7698	X	1198	-0-	-6500	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			100

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					13
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					13
05	868	X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					13
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3351	2	76	9	N	69	1	8			137
02	3108	X	2911	-0-	-197	-0-	2824	2	87	9	N	79	189	1	2	8	25
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2	2	8			25
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3190	2	107	9	N	97	2	8			120

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-					120
02	1456	N	380	-0-	-1076	-0-	380	2			N	-0-					120
03	1116	N	135	-0-	-981	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			120
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			120
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			120

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	69	-0-	-659	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			27
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			27
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					87

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	1147	X	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					46
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					46
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					46

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2901	2	17	9	N	15					140
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			N	-0-					140
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2857	2	23	9	N	21	1	8			160
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			160
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160
*06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	183	1	1	8	28

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
05		14B2 EXT	16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28
*06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1299	2	245	9	N	223	185	1	1	8	77
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					77
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					77
04	1950	X	11	-0-	-1939	-0-	11	2			N	-0-					77
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									
*06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1035	1	3736	2	N	165	337	1	5	8	110
							182	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					39
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	44	2	22	9	N	20					59
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1966	2	15	9	N	14	1	8			130
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1764	2	9	9	N	8	1	8			137
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1921	2	76	9	N	69	178	1	1	8	27
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1757	2	45	9	N	41	1	8			67
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	2	8			90

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
01	18042	X	16752	-0-	-1290	-0-	1302	1	15277	2	N	157	192	1	2	8	72
							173	9									
02	15288	X	14815	-0-	-473	-0-	1176	1	13538	2	N	92	2	8			162
							101	9									
03	16926	X	16238	-0-	-688	-0-	1302	1	14853	2	N	75	179	1	1	8	57
							83	9									
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	1260	1	13927	2	N	78	1	8			134
							86	9									
05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									
06	16200	X	14152	-0-	-2048	-0-	14105	2	47	9	N	43	172	1	1	8	50
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4734	2	111	9	N	101	179	1	2	8	55
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4394	2	171	9	N	155	175	1	2	8	33
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4687	2	98	9	N	89	2	8			120
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76	2	8			194
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	N	92	2	8			162
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	Y	6	1	8			112
							7	9									
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2201	X	791	-0-	-1410	-0-	49	1	721	2	Y	19	1	8			130
							21	9									
04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					130
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130
06	2310	X	765	-0-	-1545	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					130
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229																	
01	34565	X	31138	-0-	-3427	-0-	310	1	30162	2	Y	605	540	1	7	8	295
							666	9									
02	31220	X	28480	-0-	-2740	-0-	280	1	27857	2	Y	312	366	1	6	8	235
							343	9									
03	33263	X	31549	-0-	-1714	-0-	310	1	30576	2	Y	603	701	1	8	8	129
							663	9									
04	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	2760	1	29247	2	Y	657	357	1	8	8	421
							723	9									
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									
*06	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	2760	1	28757	2	Y	837	700	1	9	8	378
							921	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

01	12276	X	10378	-0-	-1898	-0-	10199	2	179	9	N	163	174	1	3	8	165
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8659	2	55	9	N	50	185	1	3	8	27
03	11067	X	10652	-0-	-415	-0-	10420	2	232	9	N	211	186	1	2	8	50
04	10260	X	9607	-0-	-653	-0-	9526	2	81	9	N	74	4	8			120
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40
06	10320	X	9438	-0-	-882	-0-	9228	2	210	9	N	191	176	1	3	8	52

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

01	13795	X	12707	-0-	-1088	-0-	12673	2	34	9	N	31	2	8			57
02	12264	X	11594	-0-	-670	-0-	11482	2	112	9	N	102	2	8			157
03	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12591	2	273	9	N	248	356	1	3	8	46
04	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11899	2	29	9	N	26	2	8			70
05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100
06	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	11445	2	121	9	N	110	180	1	3	8	27

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

01	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	10293	2	90	9	N	82	176	1	3	8	72
02	10416	X	9526	-0-	-890	-0-	9347	2	179	9	N	163	169	1	6	8	60
03	11501	X	10285	-0-	-1216	-0-	10274	2	11	9	N	10	6	8			64
04	10650	X	9900	-0-	-750	-0-	9747	2	153	9	N	139	162	1	6	8	35
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112
06	10200	X	9757	-0-	-443	-0-	9649	2	108	9	N	98	171	1	6	8	33

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10258	2	153	9	N	139	180	1	2	8	101
02	9968	X	9177	-0-	-791	-0-	9050	2	127	9	N	115	181	1	3	8	32
03	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	9856	2	122	9	N	111	3	8			140
04	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9416	2	111	9	N	101	166	1	3	8	72
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43
06	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	9082	2	81	9	N	74	3	8			114

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

01	31837	X	29326	-0-	-2511	-0-	29154	2	172	9	N	156	173	1	1	8	99
02	28504	X	25426	-0-	-3078	-0-	25302	2	124	9	N	113	177	1			35
03	30845	X	26866	-0-	-3979	-0-	26704	2	162	9	N	147	1	8			181
04	28380	X	25498	-0-	-2882	-0-	25378	2	120	9	N	109	190	1	1	8	99
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47
06	28380	X	24378	-0-	-4002	-0-	24312	2	66	9	N	60					107

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

01	10633	X	8933	-0-	-1700	-0-	8824	2	109	9	N	99	191	1	2	8	52
02	8988	X	7941	-0-	-1047	-0-	7919	2	22	9	N	20	2	8			70
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8699	2	176	9	N	160	185	1	3	8	42
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	8268	2	64	9	N	58	3	8			97
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221
06	8640	X	8023	-0-	-617	-0-	7992	2	31	9	N	28	177	1	5	8	67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	22909	X	22047	-0-	-862	-0-	21732	2	315	9	N	286	178	1	4	8	149
02	20272	X	19737	-0-	-535	-0-	19513	2	224	9	N	204	174	1	5	8	174
03	22444	X	19145	-0-	-3299	-0-	18945	2	200	9	N	182	177	1	4	8	175
04	21720	X	20389	-0-	-1331	-0-	20106	2	283	9	N	257	350	1	4	8	78
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231
06	21330	X	19793	-0-	-1537	-0-	19574	2	219	9	N	199	341	1	6	8	83

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
01	13795	X	11099	-0-	-2696	-0-	10986	2	113	9	N	103	180	1	2	8	62
02	12068	X	10663	-0-	-1405	-0-	10554	2	109	9	N	99	2	8			159
03	13082	X	11511	-0-	-1571	-0-	11436	2	75	9	N	68	178	1	2	8	47
04	12660	X	10995	-0-	-1665	-0-	10886	2	109	9	N	99	4	8			142
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186
06	11430	X	10377	-0-	-1053	-0-	10303	2	74	9	N	67	165	1	3	8	85

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
01	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12145	2	226	9	N	205	192	1	3	8	37
02	11900	X	10689	-0-	-1211	-0-	10543	2	146	9	N	133	3	8			167
03	12803	X	11776	-0-	-1027	-0-	11623	2	153	9	N	139	174	1	3	8	129
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11229	2	193	9	N	175	172	1	3	8	129
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189
06	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11571	2	72	9	N	65	5	8			249

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279 158	1 9	17975	2	N	144	4	8			172
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252 217	1 9	16009	2	N	197	186	1	4	8	179
03	19623	X	17874	-0-	-1749	-0-	279 147	1 9	17448	2	N	134	175	1	4	8	134
04	18360	X	17046	-0-	-1314	-0-	270 211	1 9	16565	2	N	192	179	1	5	8	142
05	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279 147	1 9	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270 211	1 9	16023	2	N	192	167	1	5	8	107

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279 238	1 9	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252 186	1 9	12141	2	N	169	182	1	4	8	145
03	15066	X	13575	-0-	-1491	-0-	279 222	1 9	13074	2	N	202	190	1	4	8	153
04	14280	X	12883	-0-	-1397	-0-	270 177	1 9	12436	2	N	161	190	1	4	8	120
05	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279 215	1 9	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270 177	1 9	11949	2	N	161	176	1	5	8	120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11151	-0-	-2210	-0-	10996	2	155	9	N	141	162	1	3	8	110
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	10072	2	120	9	N	109	179	1	3	8	37
03	12121	X	11015	-0-	-1106	-0-	10847	2	168	9	N	153	4	8			186
04	11280	X	10309	-0-	-971	-0-	10219	2	90	9	N	82	171	1	3	8	94
05	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-	9523	2	81	9	N	74	2	8			166
06	10920	X	9638	-0-	-1282	-0-	9535	2	103	9	N	94	172	1	5	8	83

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	16413	-0-	-5225	-0-	16252	2	161	9	N	146	183	1	10	8	168
02	16604	X	13631	-0-	-2973	-0-	13512	2	119	9	N	108	161	1	9	8	106
03	17763	X	15544	-0-	-2219	-0-	15421	2	123	9	N	112	9	8			209
04	16710	X	13529	-0-	-3181	-0-	13382	2	147	9	N	134	185	1	10	8	148
05	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-	14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59
06	15870	X	14235	-0-	-1635	-0-	14121	2	114	9	N	104	9	8			154

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14311	-0-	-1995	-0-	120	1	14060	2	N	119	166	1	5	8	80
							131	9									
02	14476	X	12690	-0-	-1786	-0-	108	1	12451	2	N	119	5	8			194
							131	9									
03	15717	X	13804	-0-	-1913	-0-	120	1	13562	2	N	111	172	1	7	8	126
							122	9									
04	14460	X	13313	-0-	-1147	-0-	117	1	13066	2	N	118	177	1	6	8	61
							130	9									
05	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	121	1	13183	2	N	66	5	8			122
							73	9									
06	13860	X	12085	-0-	-1775	-0-	116	1	11855	2	N	104	165	1	7	8	54
							114	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	13086	-0-	-3592	-0-	12932	2	154	9	N	140	180	1	6	8	41
02	13132	X	10769	-0-	-2363	-0-	10762	2	7	9	N	6	6	8			41
03	14167	X	12631	-0-	-1536	-0-	12378	2	253	9	N	230	179	1	8	8	84
04	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	10738	2	81	9	N	74	9	8			149
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-	11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97
06	12660	X	11428	-0-	-1232	-0-	11308	2	120	9	N	109	7	8			199

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	19180	-0-	-2117	-0-	159	1	18702	2	N	290	364	1	4	8	142
							319	9									
02	18844	X	16902	-0-	-1942	-0-	144	1	16563	2	N	177	184	1	3	8	132
							195	9									
03	20491	X	18379	-0-	-2112	-0-	159	1	17953	2	N	243	183	1	5	8	187
							267	9									
04	19410	X	17591	-0-	-1819	-0-	153	1	17200	2	N	216	362	1	5	8	36
							238	9									
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-	158	1	17219	2	N	214	3	8			247
							235	9									
06	18570	X	16018	-0-	-2552	-0-	154	1	15660	2	N	185	187	1	4	8	241
							204	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	25494	-0-	-1259	-0-	1491 298	1 9	23705	2	N	271	180	1	6	8	289
02	24024	X	23494	-0-	-530	-0-	1442 204	1 9	21848	2	N	185	176	1	6	8	292
03	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	1656 222	1 9	24255	2	N	202	351	1	8	8	135
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1586 222	1 9	24673	2	N	202	169	1	8	8	160
05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626 182	1 9	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
*06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1585 271	1 9	23620	2	N	246	173	1	8	8	199

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

01	20398	X	18096	-0-	-2302	-0-	17920	2	176	9	N	160	165	1	3	8	172
02	17444	X	16179	-0-	-1265	-0-	15922	2	257	9	N	234	337	1	2	8	67
03	19282	X	17529	-0-	-1753	-0-	17323	2	206	9	N	187	174	1	3	8	77
04	18210	X	16534	-0-	-1676	-0-	16377	2	157	9	N	143	182	1	3	8	35
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30
06	17520	X	16062	-0-	-1458	-0-	15943	2	119	9	N	108	3	8			135

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

01	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4017	2	242	9	N	220	180	1	3	8	161
02	4592	X	3991	-0-	-601	-0-	3747	2	244	9	N	222	179	1	3	8	201
03	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4282	2	248	9	N	225	353	1	3	8	70
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	4025	2	187	9	N	170	177	1	2	8	61
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122
06	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	3901	2	176	9	N	160	177	1	3	8	102

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

01	11687	X	7358	-0-	-4329	-0-	7355	2	3	9	N	3	3	8			45
02	9800	X	6449	-0-	-3351	-0-	6445	2	4	9	N	4	4	8			45
03	8556	X	6759	-0-	-1797	-0-	6617	2	142	9	N	129	4	8			170
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	5836	2	3	9	N	3	3	8			170
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170
06	7110	X	5313	-0-	-1797	-0-	5307	2	6	9	N	5	5	8			170

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

01	30039	X	26153	-0-	-3886	-0-	279 386	1 9	25488	2	N	351	370	1	5	8	86
02	26600	X	23102	-0-	-3498	-0-	252 295	1 9	22555	2	N	268	188	1	4	8	162
03	28923	X	25114	-0-	-3809	-0-	279 403	1 9	24432	2	N	366	362	1	6	8	160
04	27270	X	23866	-0-	-3404	-0-	270 344	1 9	23252	2	N	313	364	1	6	8	103
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-	279 316	1 9	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-	270 288	1 9	22229	2	N	262	356	1	6	8	100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4360	2	10	9	N	9	1	8			70
02	4788	X	3855	-0-	-933	-0-	3843	2	12	9	N	11	1	8			80
03	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4077	2	112	9	N	102	1	8			181
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	3985	2	29	9	N	26	163	1			44
05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			N	-0-					44
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3771	2	2	9	N	2	1	8			45

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	18665	-0-	-3066	-0-	18061	2	604	9	N	549	508	1	8	8	193
02	17864	X	16866	-0-	-998	-0-	16284	2	582	9	N	529	534	1	8	8	180
03	19778	X	18543	-0-	-1235	-0-	17840	2	703	9	N	639	709	1	10	8	100
04	18990	X	17482	-0-	-1508	-0-	16868	2	614	9	N	558	530	1	10	8	118
05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-	17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224
06	18060	X	16474	-0-	-1586	-0-	15837	2	637	9	N	579	712	1	12	8	79

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	30120	-0-	-4135	-0-	310	1	29408	2	N	365	363	1	6	8	139
							402	9									
02	28364	X	26514	-0-	-1850	-0-	280	1	25852	2	N	347	356	1	6	8	124
							382	9									
03	31403	X	28759	-0-	-2644	-0-	310	1	28108	2	N	310	359	1	8	8	67
							341	9									
04	30390	X	27107	-0-	-3283	-0-	300	1	26446	2	N	328	179	1	6	8	210
							361	9									
05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	9									
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300	1	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
							360	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12270	-0-	-1897	-0-	279	1	11853	2	N	125	4	8			176
							138	9									
02	12432	X	11054	-0-	-1378	-0-	252	1	10713	2	N	81	175	1	5	8	77
							89	9									
03	13392	X	12044	-0-	-1348	-0-	279	1	11653	2	N	102	5	8			174
							112	9									
04	12600	X	11416	-0-	-1184	-0-	270	1	10985	2	N	146	178	1	6	8	136
							161	9									
05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	9									
06	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270	1	10431	2	N	125	13	8			157
							138	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	24284	-0-	-6902	-0-	310	1	23217	2	N	688	719	1	5	8	169
							757	9									
02	25032	X	19743	-0-	-5289	-0-	260	1	18843	2	N	582	515	1	6	8	230
							640	9									
03	27714	X	23428	-0-	-4286	-0-	300	1	22437	2	N	628	707	1	7	8	144
							691	9									
04	25620	X	21083	-0-	-4537	-0-	300	1	20126	2	N	597	539	1	5	8	197
							657	9									
05	25296	X	20965	-0-	-4331	-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
							659	9									
06	23490	X	19434	-0-	-4056	-0-	300	1	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
							473	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	28294	-0-	-4938	-0-	28049	2	245	9	N	223	179	1	2	8	184
02	28896	X	24818	-0-	-4078	-0-	24647	2	171	9	N	155	177	1	3	8	159
03	31000	X	27162	-0-	-3838	-0-	27059	2	103	9	N	94	178	1	3	8	72
04	28800	X	25932	-0-	-2868	-0-	25673	2	259	9	N	235	177	1	3	8	127
05	29295	X	26132	-0-	-3163	-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
06	27390	X	24695	-0-	-2695	-0-	24585	2	110	9	N	100	3	8			152

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20454	-0-	-2610	-0-	20201	2	253	9	N	230	181	1	7	8	101
02	20300	X	17950	-0-	-2350	-0-	17667	2	283	9	N	257	188	1	6	8	164
03	22196	X	20040	-0-	-2156	-0-	19677	2	363	9	N	330	356	1	9	8	129
04	20910	X	18610	-0-	-2300	-0-	18315	2	295	9	N	268	358	1	8	8	31
05	21049	X	18700	-0-	-2349	-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
06	19800	X	17581	-0-	-2219	-0-	17283	2	298	9	N	271	178	1	8	8	193

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	29193	-0-	-3512	-0-	28652	2	541	9	N	492	541	1	4	8	63
02	28028	X	25864	-0-	-2164	-0-	25431	2	433	9	N	394	358	1	5	8	94
03	31031	X	28294	-0-	-2737	-0-	27786	2	508	9	N	462	360	1	6	8	190
04	30030	X	26772	-0-	-3258	-0-	26304	2	468	9	N	425	534	1	5	8	76
05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
06	28260	X	25715	-0-	-2545	-0-	25291	2	424	9	N	385	537	1	7	8	81

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55521	X	49413	-0-	-6108	-0-	1115	1	47716	2	N	529	538	1	5	8	215
							582	9									
02	48804	X	47734	-0-	-1070	-0-	1110	1	46081	2	N	494	546	1	3	8	160
							543	9									
03	54033	X	50726	-0-	-3307	-0-	1231	1	48989	2	N	460	560	1	4	8	56
							506	9									
04	51180	X	47735	-0-	-3445	-0-	1183	1	46020	2	N	484	362	1	2	8	176
							532	9									
05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
06	51150	X	45704	-0-	-5446	-0-	1193	1	44043	2	N	425	351	1	4	8	147
							468	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	634	-0-	-606	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1240	X	917	-0-	-323	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1099	2	138	9	N	125	1	8			150
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			150

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	X	45847	-0-	-10945	-0-	45285	2	562	9	N	511	535	1	8	8	162
02	46760	X	40549	-0-	-6211	-0-	40036	2	513	9	N	466	559	1	9	8	60
03	51770	X	43236	-0-	-8534	-0-	42704	2	532	9	N	484	371	1	9	8	164
04	49560	X	40107	-0-	-9453	-0-	39578	2	529	9	N	481	526	1	10	8	109
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197
06	44370	X	37626	-0-	-6744	-0-	37167	2	459	9	N	417	524	1	10	8	80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	32560	-0-	-6779	-0-	1440	1	30668	2	N	411	356	1	4	8	131
							452	9									
02	34104	X	29402	-0-	-4702	-0-	1375	1	27611	2	N	378	355	1	4	8	150
							416	9									
03	36952	X	30248	-0-	-6704	-0-	273	1	29720	2	N	232	179	1	4	8	199
							255	9									
04	33930	X	28511	-0-	-5419	-0-	250	1	28051	2	N	191	179	1	4	8	207
							210	9									
05	32798	X	26733	-0-	-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
							197	9									
06	31500	X	26252	-0-	-5248	-0-	346	1	25729	2	N	161	173	1	4	8	180
							177	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	49291	-0-	-16119	-0-	177	1	48683	2	N	392	377	1	3	8	51
							431	9									
02	55972	X	43648	-0-	-12324	-0-	159	1	43158	2	N	301	180	1	3	8	169
							331	9									
03	58931	X	46453	-0-	-12478	-0-	174	1	45921	2	N	325	353	1	4	8	137
							358	9									
04	53430	X	43352	-0-	-10078	-0-	168	1	42813	2	N	337	369	1	4	8	101
							371	9									
05	52948	X	41551	-0-	-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
							319	9									
06	47700	X	37481	-0-	-10219	-0-	98	1	37146	2	N	215	177	1	3	8	62
							237	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	31814	-0-	-3867	-0-	31363	2	451	9	N	410	361	1	10	8	250
02	31668	X	28228	-0-	-3440	-0-	27867	2	361	9	N	328	357	1	10	8	211
03	33945	X	30428	-0-	-3517	-0-	30031	2	397	9	N	361	359	1	12	8	201
04	32430	X	29168	-0-	-3262	-0-	28717	2	451	9	N	410	356	1	12	8	243
05	32457	X	29264	-0-	-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212
06	30780	X	27532	-0-	-3248	-0-	27149	2	383	9	N	348	356	1	11	8	193

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	33425	-0-	-9541	-0-	279	1	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328
							1210	9									
02	35644	X	27632	-0-	-8012	-0-	234	1	26363	2	N	941	1078	1	7	8	184
							1035	9									
03	38843	X	31538	-0-	-7305	-0-	270	1	30310	2	N	871	901	1	8	8	146
							958	9									
04	36000	X	29068	-0-	-6932	-0-	270	1	27543	2	N	1141	1068	1	7	8	212
							1255	9									
05	35340	X	28786	-0-	-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
							1056	9									
06	32340	X	27428	-0-	-4912	-0-	270	1	26145	2	N	921	713	1	7	8	472
							1013	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83514	X	59833	-0-	-23681	-0-	155	1	58283	2	N	1268	1259	1	5	8	205
							1395	9									
02	68404	X	46420	-0-	-21984	-0-	130	1	45253	2	N	943	1075	1	5	8	68
							1037	9									
03	72819	X	57364	-0-	-15455	-0-	150	1	55954	2	N	1145	910	1	6	8	297
							1260	9									
04	65820	X	47818	-0-	-18002	-0-	145	1	46638	2	N	941	1070	1	4	8	164
							1035	9									
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									
06	57900	X	47327	-0-	-10573	-0-	150	1	46154	2	N	930	885	1	5	8	356
							1023	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	28279	-0-	-10378	-0-	102	1	27844	2	N	303	180	1	4	8	146
							333	9									
02	33124	X	25681	-0-	-7443	-0-	93	1	25379	2	N	190	178	1	4	8	154
							209	9									
03	32984	X	27895	-0-	-5089	-0-	105	1	27666	2	N	113	178	1	7	8	82
							124	9									
04	28860	X	26121	-0-	-2739	-0-	102	1	25793	2	N	205	174	1	5	8	108
							226	9									
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									
06	27510	X	24761	-0-	-2749	-0-	64	1	24508	2	N	172	6	8			217
							189	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67952	X	49481	-0-	-18471	-0-	1121	1	47993	2	N	334	366	1	4	8	54
							367	9									
02	59612	X	42825	-0-	-16787	-0-	992	1	41202	2	N	574	363	1	4	8	261
							631	9									
03	59768	X	44734	-0-	-15034	-0-	1085	1	43168	2	N	437	547	1	3	8	148
							481	9									
04	53610	X	42507	-0-	-11103	-0-	1054	1	41000	2	N	412	357	1	2	8	201
							453	9									
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									
06	47880	X	39740	-0-	-8140	-0-	1037	1	38262	2	N	401	344	1	4	8	276
							441	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63519	X	62615	-0-	-904	-0-	62439	2	176	9	N	160	178	1	13	8	109
02	62720	X	54898	-0-	-7822	-0-	54738	2	160	9	N	145	168	1	12	8	74
03	69440	X	59032	-0-	-10408	-0-	58860	2	172	9	N	156	14	8			216
04	67200	X	55171	-0-	-12029	-0-	54999	2	172	9	N	156	177	1	14	8	181
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137
06	60600	X	52022	-0-	-8578	-0-	51880	2	142	9	N	129	169	1	14	8	83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113	1	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
							834	9									
02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90	1	47384	2	N	453	534	1	10	8	178
							498	9									
03	90024	X	51361	-0-	-38663	-0-	100	1	50405	2	N	778	539	1	14	8	403
							856	9									
04	77940	X	46702	-0-	-31238	-0-	97	1	46101	2	N	458	702	1	16	8	143
							504	9									
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101	1	44870	2	N	451	511	1	11	8	72
							496	9									
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99	1	42298	2	N	432	21	8			483
							475	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166	1	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
							1012	9									
02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162	1	85179	2	N	645	560	1	16	8	280
							710	9									
03	123225	X	90576	-0-	-32649	-0-	179	1	89907	2	N	445	355	1	18	8	352
							490	9									
04	109950	X	82852	-0-	-27098	-0-	173	1	82208	2	N	428	546	1	17	8	217
							471	9									
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178	1	79683	2	N	522	542	1	12	8	185
							574	9									
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171	1	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
							590	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561	1	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
							539	9									
02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398	1	58038	2	N	367	363	1	2	8	227
							404	9									
03	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	1559	1	62014	2	N	375	343	1	3	8	256
							413	9									
04	65550	X	60783	-0-	-4767	-0-	1513	1	58878	2	N	356	371	1	2	8	239
							392	9									
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569	1	59335	2	N	340	361	1	1	8	217
							374	9									
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520	1	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
							263	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	29155	-0-	-4790	-0-	28718	2	437	9	N	397	364	1	12	8	121
02	30100	X	25041	-0-	-5059	-0-	24650	2	391	9	N	355	356	1	12	8	108
03	32767	X	26839	-0-	-5928	-0-	26400	2	439	9	N	399	364	1	15	8	128
04	31710	X	24764	-0-	-6946	-0-	24384	2	380	9	N	345	352	1	11	8	110
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84
06	28200	X	22727	-0-	-5473	-0-	22373	2	354	9	N	322	183	1	13	8	210

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54653	X	45345	-0-	-9308	-0-	44844	2	501	9	N	455	364	1	4	8	304
02	47572	X	37358	-0-	-10214	-0-	36931	2	427	9	N	388	543	1	4	8	145
03	49259	X	37513	-0-	-11746	-0-	37177	2	336	9	N	305	364	1	2	8	84
04	47340	X	41209	-0-	-6131	-0-	40892	2	317	9	N	288	177	1	6	8	189
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120
06	43890	X	37527	-0-	-6363	-0-	37169	2	358	9	N	325	318	1	5	8	122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	N	-0-					84
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					84
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	11	1	103	3	N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	70	1	2	5	52
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	28					80
							31	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	243	1	2439	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87
06	660	N	38	-0-	-622	-0-	4	1	34	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	N	-0-					97
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	-0-					97
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	94	1	395	2	N	-0-					97
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	38	1	146	2	N	-0-					97
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	854	2	N	3					100
							3	9									

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					107
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					107
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					107
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	2	N	-0-					107
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	N	-0-					107

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					37
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					37
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	N	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					37
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	N	-0-					37

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	2	N	-0-					48
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	-0-					48
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-					48
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2	N	-0-					48
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-					48

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	112	1	339	2	N	-0-					139
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					139
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	2	N	-0-					139
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	2	N	-0-					139
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	2	N	-0-					139
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	556	2	N	-0-					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	2					82
							2	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	N	2					84
							2	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	205	1	859	2	N	-0-					84
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	234	1	895	2	N	-0-					84
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	212	1	994	2	N	-0-					84

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-					43
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					43
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	2	N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	2	N	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	2	N	-0-					43
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					100
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					100
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					43
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	N	-0-					89
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					89
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	194	3	N	-0-					89
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	18	1	183	3	N	-0-					89
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-					89
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					89

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	201	1	609	2	N	1					63
							1	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	819	2	N	-0-					63
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	660	2	N	4					67
							4	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	146	1	558	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-					67
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	131	1	616	2	N	-0-					67

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	4					52
							4	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	3					55
							3	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	5					60
							6	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	5					65
							6	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	5					70
							6	9									
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	3					73
							3	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					42
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	3	N	15					57
							17	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1115	3	N	37	1	8			93
							41	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	3	N	49					142
							54	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1081	3	N	61	138	1			65
							67	9									

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					97
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	2					99
							2	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					99
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					82
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					82
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	N	-0-					114
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	N	-0-					114
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	N	-0-					114
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	65	1	247	2	N	-0-					114
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	2	N	-0-					114
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	2	N	-0-					114

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					47
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					47
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-					47
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					47
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					33
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					33
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	3	N	-0-					33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	-0-					33
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-					33
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	728	3	N	2	61	1			28
							2	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	10					38
							11	9									
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	66	1	660	3	N	9					47
							10	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	724	3	N	10					57
							11	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	N	5					62
							6	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	8					70
							9	9									

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					45
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					45

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	5	74	1			35
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	N	22					57
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	21					78
							23	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	N	17					95
							19	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	N	17					112
							19	9									
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	62	1	588	3	N	14	1	8			125
							15	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					42
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					42
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	N	-0-					82
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					82
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	21	1	214	3	N	-0-					82
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	3	N	-0-					82
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					87

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					38
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					38
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					38
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					40
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					40
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	15	1	252	2	N	10					50
							11	9									
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					50
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

01		14B2 EXT	11442	-0-	11442	37354	564	1	10714	2	N	149	280	1			94
							164	9									
02		14B2 EXT	9449	-0-	9449	46803	470	1	8779	2	N	182	168	1	1	8	107
							200	9									
03	54768	X	7965	-0-	-46803	-0-	448	1	7311	2	N	187	179	1			115
							206	9									
04	12900	X	8468	-0-	-4432	-0-	395	1	7845	2	N	207	184	1	1	8	137
							228	9									
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323	1	5323	2	N	188	193	1			132
							207	9									
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379	1	4659	2	N	212	182	1			162
							233	9									

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	524	1	718	2	N	22	115	1			67
							24	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	576	1	939	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	665	1	777	2	N	-0-					67
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	563	1	453	2	N	5					72
							6	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	9									
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702	1	985	2	N	26					104
							29	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	9	72	1			42
							10	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					42
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	N	5					47
							6	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	1					48
							1	9									
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	9									
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					60

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					63
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	1	171	2	N	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	-0-					63
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	127	1	102	2	N	-0-					63
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	N	-0-					63
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	64	2	N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					47
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	2	N	-0-					47
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	1	107	2	N	-0-					47
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	131	1	106	2	N	-0-					47
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	2	N	-0-					47
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	73	1	102	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	63	1	106	2	N	-0-					95
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	184	1	414	2	N	34					129
							37	9									
03	3100	N	19027	-0-	15927	15927	782	1	18054	2	N	174	193	1			110
							191	9									
04	3000	N	21881	-0-	18881	34808	761	1	20938	2	N	165	169	1	2	8	104
							182	9									
05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									
*06	60122	X	12524	-0-	-47598	-0-	664	1	11799	2	N	55	173	1	1	8	85
							61	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	120	1	2	5	33
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2052	-0-	-1482	-0-	758	1	1271	2	N	21	81	1			32
							23	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	637	1	1438	2	N	3					35
							3	9									
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	2	N	-0-					35
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	N	13	1	8			47
							14	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	9									
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2780	2	N	20					104
							22	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					94
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					94
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					94
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01	2542	N	1491	-0-	-1051	-0-	1491	2			N	-0-					44
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					44
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					44
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					44
05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2119	2	44	9	N	40					84

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					17
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					17
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					17
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

01	1054	N	692	-0-	-362	-0-	666	2	26	9	Y	24					39
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	955	2	43	9	Y	39					78
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					78
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1	72	1			7
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	896	2	18	9	Y	16					36
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26					62
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					62
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	57	1			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					77
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					77
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	797	2	70	9	N	64					141
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	129	1			12
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-					30
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	N	-0-					30
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					30
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					30
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					18
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41932	X	41932	-0-	-0-	-0-	41776	2	156	9	N	142	190	1			218
02	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	36259	2	191	9	N	174					392
03	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39800	2	211	9	N	192	383	1			201
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38165	2	184	9	N	167	188	1			180
05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136
*06	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	37189	2	177	9	N	161	185	1	7	8	105

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	1426	1	29752	2	N	280	193	1			311
							308	9									
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	1419	1	29807	2	N	284	386	1			209
							312	9									
03	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1578	1	33419	2	N	282	194	1			297
							310	9									
04	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	1519	1	31652	2	N	284	377	1			204
							312	9									
05	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	9									
*06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1495	1	31499	2	N	211	374	1	15	8	90
							232	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	1592	1	33225	2	N	304	190	1			246
							334	9									
02	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	1652	1	34683	2	N	186	193	1			239
							205	9									
03	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	1850	1	39175	2	N	215	190	1			264
							237	9									
04	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1773	1	36950	2	N	253	191	1			326
							278	9									
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	9									
*06	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1705	1	35925	2	N	178	187	1	5	8	185
							196	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	953	1	19895	2	N	164					306
							180	9									
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	861	1	18085	2	N	171	196	1			281
							188	9									
03	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	918	1	19447	2	N	168	192	1			257
							185	9									
04	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	905	1	18857	2	N	164	192	1			229
							180	9									
05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	9									
*06	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	904	1	19056	2	N	141	187	1	10	8	132
							155	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	951 480	1 9	19835	2	N	436	386	1			227
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	927 252	1 9	19471	2	N	229	190	1			266
03	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	1043 238	1 9	22083	2	N	216	190	1			292
04	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1006 218	1 9	20954	2	N	198	194	1			296
05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992 194	1 9	21091	2	N	176	193	1			279
*06	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	991 193	1 9	20876	2	N	175	191	1	10	8	253

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1311	2	17	9	N	15					180
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1278	2	56	9	N	51	177	1			54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	N	43					97
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1212	2	39	9	N	35					132
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1313	2	42	9	N	38					170
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1578	2	68	9	N	62	188	1			44

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	R	4607	-0-	-0-	-0-	4429	2	178	9	N	162	192	1			165
02	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4091	2	160	9	N	145					310
03	4650	#	4582	-0-	-68	-0-	4404	2	178	9	N	162	178	1			294
04	4500	#	4387	-0-	-113	-0-	4238	2	149	9	N	135	182	1			247
05	4712	#	4444	-0-	-268	-0-	4293	2	151	9	N	137	187	1			197
06	4560	#	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					197

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2989	-0-	189	189	2989	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2479	-0-	-189	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2730		1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

01	899	X	134	-0-	-765	-0-	134	2			N	-0-					45
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					50
03	806	X	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-					50
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					50
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50
06	510	X	172	-0-	-338	-0-	170	2	2	9	N	2					52

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

01	1798	X	286	-0-	-1512	-0-	269	2	17	9	N	15					115
02	1260	X	987	-0-	-273	-0-	895	2	92	9	N	84	179	1			20
03	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	484	2			N	-0-					20
04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	979	2	44	9	N	40					60
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75
06	1050	X	357	-0-	-693	-0-	340	2	17	9	N	15					90

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37	61	1			19
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					52
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1126	2	18	9	N	16					68
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	52	1			53
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	21	1			7
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					17
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	13	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					17

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	854	2	41	9	N	37	61	1			19
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	2	36	9	N	33					52
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	2	18	9	N	16					68
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	52	1			53
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					111
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					111
03	3100	N	8850	-0-	5750	5750	8850	2			N	-0-					111
04	3000	N	6179	-0-	3179	8929	6170	2	9	9	N	8					119
05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119
*06	14343	X	3483	-0-	-10860	-0-	3483	2			N	-0-					119

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					130
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					130
03	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4471	2	138	9	N	125					255
04	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3237	2	99	9	N	90	171	1			174
05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					175

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

01	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					35
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35
03	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	782	2	9	9	N	8					43
04	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			N	-0-					43
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

01	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	175	1	1919	3	Y	1					66
							1	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	3	Y	7					73
							8	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	3	Y	5	62	1			16
							6	9									
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201	1	1536	3	Y	1					17
							1	9									
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	191	1	1554	3	Y	-0-					17

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468	1	4237	3	Y	12	41	1			48
							13	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404	1	3682	3	Y	17					65
							19	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	374	1	3329	3	Y	7					72
							8	9									
04	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	262	1	2328	3	Y	9					81
							10	9									
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81
06	3322	X	2624	-0-	-698	-0-	169	1	2455	3	Y	-0-					81

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205	1	1854	3	Y	42					205
							46	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179	1	1630	3	Y	13	141	1			77
							14	9									
03	2139	N	1286	-0-	-853	-0-	129	1	1150	3	Y	6					83
							7	9									
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	197	1	1751	3	Y	-0-					83
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186	1	1921	3	Y	44					127
							48	9									
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1792	3	Y	30					157
							33	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	266	-0-	-602	-0-	24	1	213	3	Y	26					122
							29	9									
02	1400	X	574	-0-	-826	-0-	54	1	496	3	Y	22	121	1			23
							24	9									
03	1550	X	881	-0-	-669	-0-	88	1	782	3	Y	10					33
							11	9									
04	1500	X	557	-0-	-943	-0-	55	1	492	3	Y	9					42
							10	9									
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
							9	9									
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2601	3	Y	30					46
							33	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

01	14818	X	13588	-0-	-1230	-0-	1345	1	12237	3	Y	5	48	1			16
							6	9									
02	11060	X	10612	-0-	-448	-0-	1219	1	9371	3	Y	20	24	1			12
							22	9									
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1431	1	10703	3	Y	105					117
							116	9									
04	11850	X	11535	-0-	-315	-0-	1405	1	9984	3	Y	133	136	1			114
							146	9									
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
							9	9									
*06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1488	1	10332	3	Y	77					171
							85	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

01	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	535	1	2328	3	Y	21					37
							23	9									
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	477	1	2059	3	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	546	1	2382	3	Y	66					78
							73	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	523	1	2248	3	Y	54					132
							59	9									
05	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
							26	9									
06	2822	X	2706	-0-	-116	-0-	419	1	2197	3	Y	82					131
							90	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					130
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					130
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	80					210
							88	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	7	160	1			57
							8	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	44	1	861	2	N	-0-					63

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
*07	3379	#	2015	-0-	-1364	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					80
*08	3100		3064	-0-	-36	-0-	136	1	2928	2	N	-0-					80
*09	3000		2773	-0-	-227	-0-	124	1	2649	2	N	-0-					80
*10	3100		2619	-0-	-481	-0-	117	1	2502	2	N	-0-					80
*11	2970	#	2397	-0-	-573	-0-	107	1	2290	2	N	-0-					80
*12	3069	#	1912	-0-	-1157	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					80
*01	2604	N	1740	-0-	-864	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					80
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-					80
*03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	74	1	1591	2	N	-0-					80
*04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					80
*06	3000	N	3327	-0-	327	327	148	1	3178	2	N	1	1	8			80
							1	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	311	1	5491	2	N	111					140
							122	9									
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	305	1	5252	2	N	-0-					140
*01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	298	1	5805	2	N	-0-					140
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					140
*03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	250	1	5195	2	N	-0-					140
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					140
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	N	-0-					140
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					140

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					32
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					32
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					32
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					32
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					32
*06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8722	-0-		-20	-0-	426	1	8288	2	Y	7					27
								8	9									
02	8562	X	8562	-0-		-0-	-0-	403	1	8148	2	Y	10					37
								11	9									
03	8705	X	8705	-0-		-0-	-0-	399	1	8297	2	Y	8					45
								9	9									
04	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-	438	1	8868	2	Y	11	40	1			16
								12	9									
05	10111	X	10111	-0-		-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
								10	9									
*06	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	596	1	11648	2	Y	12					37
								13	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3215	-0-		-1497	-0-	157	1	3055	2	Y	3					11
								3	9									
02	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	158	1	3192	2	Y	4					15
								4	9									
03	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	159	1	3309	2	Y	3					18
								3	9									
04	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	176	1	3568	2	Y	4	16	1			6
								4	9									
05	2418	X	2158	-0-		-260	-0-	102	1	2054	2	Y	2					8
								2	9									
06	2340	X	1892	-0-		-448	-0-	92	1	1798	2	Y	2					10
								2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1632	-0-		-476	-0-	80	1	1551	2	Y	1					5
								1	9									
02	1960	N	1451	-0-		-509	-0-	68	1	1381	2	Y	2					7
								2	9									
03	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	2					9
								2	9									
04	1590	N	1243	-0-		-347	-0-	59	1	1183	2	Y	1	8	1			2
								1	9									
05	1612	N	1075	-0-		-537	-0-	51	1	1023	2	Y	1					3
								1	9									
06	1740	N	564	-0-		-1176	-0-	28	1	535	2	Y	1					4
								1	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18269	X	18269	-0-		-0-	-0-	892	1	17360	2	Y	15					39
								17	9									
02	16016	X	14510	-0-		-1506	-0-	682	1	13809	2	Y	17					56
								19	9									
03	18871	X	18871	-0-		-0-	-0-	865	1	17986	2	Y	18					74
								20	9									
04	17670	X	16289	-0-		-1381	-0-	766	1	15502	2	Y	19	71	1			22
								21	9									
*05	18259	X	17625	-0-		-634	-0-	835	1	16773	2	Y	15					37
								17	9									
06	18270	X	12932	-0-		-5338	-0-	629	1	12289	2	Y	13					50
								14	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	1					4
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	1					5
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1314	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1627	2	Y	1					4
							1	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1	2928	2	Y	2					15
							2	9									
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1	4505	2	Y	6					21
							7	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	244	1	5075	2	Y	5					26
							6	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	245	1	4948	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									
*06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	335	1	6550	2	Y	7					21
							8	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
01	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1	1795	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1	1685	2	Y	2					7
							2	9									
03	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	46	1	942	2	Y	1					8
							1	9									
04	1830	N	938	-0-	-892	-0-	44	1	893	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									

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
01	3012	N	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	N	16	179	1			39
							18	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	2	N	28					67
							31	9									
04	1080	N	588	-0-	-492	-0-	20	1	556	2	N	11					78
							12	9									
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	3	2	111	9	N	101					203

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					206
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					206
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	625	2	N	-0-					206
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					206
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					206
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	139	1	769	2	N	-0-					206

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					100
02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					100
03	3118	X	2051	-0-	-1067	-0-	308	1	1743	2	N	-0-					100
04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					100
05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					100
06	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	264	1	1466	2	N	-0-					100

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					32
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					32
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	325	1	1834	2	N	-0-					32
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					32
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					32
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	317	1	1759	2	N	-0-					32

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	395	-0-	-3666	-0-	33	1	362	2	N	-0-					27
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	62	1	2705	2	N	-0-					27
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	178	1	2884	2	N	-0-					27
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					27
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	75	1	2808	2	N	109	170	1			26
							120	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
03	T. A.		51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	5					40
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					10
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					27
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					27
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8406	2	20	9	N	18					80
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7157	2	3	9	N	3					83
03	10013	X	7835	-0-	-2178	-0-	7814	2	21	9	N	19					102
04	9690	X	6997	-0-	-2693	-0-	6994	2	3	9	N	3					105
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135
*06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10					145

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

01	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	3909	2	1	9	N	1	113	1			66
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					66
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					66
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	2			N	-0-					66
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66
06	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					103
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					103
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					103
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					103
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

01	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	6473	2			N	-0-					127
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	2	6	9	N	5					132
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					132
04	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	5626	2	17	9	N	15					147
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6187	2	33	9	N	30					185

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					90
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					90
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90
*06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					90

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6480	2			N	-0-					60
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					60
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	2			N	-0-					60
04	6810	X	5685	-0-	-1125	-0-	5685	2			N	-0-					60
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60
06	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	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
01	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					80
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					80
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	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
01	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					43
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					43
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	2			N	-0-					43
04	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					43
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					76
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					76
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					76
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					76
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76
06	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			N	-0-					76

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
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					65
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					65
03	8587	X	6216	-0-	-2371	-0-	6199	2	17	9	N	15					80
04	7920	X	7551	-0-	-369	-0-	7551	2			N	-0-					80
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80
06	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6858	2			N	-0-					80

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
01	2232	X	706	-0-	-1526	-0-	706	2			N	-0-					213
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					213
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					213
04	3000	N	3411	-0-	411	411	3410	2	1	9	N	1	162	1			52
05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52
06	2340	N	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			N	-0-					173
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					173
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	2			N	-0-					173
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3944	2	28	9	N	25					198
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					212

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

01	10664	X	9467	-0-	-1197	-0-	9412	2	55	9	N	50					107
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8665	2	9	9	N	8					115
03	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	9314	2	24	9	N	22					137
04	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9093	2	8	9	N	7					144
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163
06	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	8793	2	3	9	N	3					166

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					17
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7918	2	28	9	N	25					150
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6377	2	11	9	N	10					160
03	8711	X	7608	-0-	-1103	-0-	7575	2	33	9	N	30					190
04	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7509	2	6	9	N	5					195
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212
06	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	6944	2	15	9	N	14	187	1			39

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9357	2	44	9	N	40					125
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8583	2	17	9	N	15					140
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10125	2	35	9	N	32					172
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9420	2	18	9	N	16					188
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220
06	8760	X	8304	-0-	-456	-0-	8293	2	11	9	N	10	188	1			42

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5744	2	28	9	N	25					97
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					97
03	7719	X	7224	-0-	-495	-0-	7213	2	11	9	N	10					107
04	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2			N	-0-					107
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110
06	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6477	2			N	-0-					110

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					163
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					163
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3928	2			N	-0-					163
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3754	2			N	-0-					163
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163
06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					63
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
01	2511	X	14	-0-	-2497	-0-	14	2			N	-0-					123
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					123
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-					123
04	3000	N	3629	-0-	629	629	3629	2			N	-0-					123
05	2635	N	1063	-0-	-1572	-0-	1063	2			N	-0-					123
06	2040	N	453	-0-	-1587	-0-	453	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					115
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
03	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	2			N	-0-					115
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					115
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1979	-0-	-1059	-0-	1979	2			N	-0-					35
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					35
04	3000	N	3574	-0-	574	574	3572	2	2	9	N	2					37
05	3100	N	3689	-0-	589	1163	3689	2			N	-0-					37
*06	3000	N	3068	-0-	68	1231	3068	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					198
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5758	2	54	9	N	49	185	1			62
03	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	5228	2			N	-0-					62
04	5400	X	4816	-0-	-584	-0-	4816	2			N	-0-					62
05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	4403	2			N	-0-					62

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

01	19902	X	14967	-0-	-4935	-0-	14945	2	22	9	N	20					198
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13196	2	13	9	N	12					210
03	16833	X	13399	-0-	-3434	-0-	13380	2	19	9	N	17					227
04	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	14454	2	4	9	N	4	181	1			50
05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68
06	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13765	2	17	9	N	15					83

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

01	5735	X	32	-0-	-5703	-0-	25	2	7	9	N	6	62	1			23
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7105	2	7	9	N	6					29
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8757	2	31	9	N	28					57
04	6060	X	3653	-0-	-2407	-0-	3628	2	25	9	N	23					80
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95
*06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12237	2	80	9	N	73					168

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					28
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					32
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					32
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					32
04	4530	X	3148	-0-	-1382	-0-	3148	2			N	-0-					32
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4378	2	2	9	N	2					82
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					82
03	5704	X	5648	-0-	-56	-0-	5648	2			N	-0-					82
04	5520	X	5403	-0-	-117	-0-	5403	2			N	-0-					82
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95
06	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5279	2	9	9	N	8					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					162
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					162
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					52
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					52
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					52
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2			N	-0-					52
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					52
06	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					150
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					150
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					150
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					150
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150
*06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

01	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					87
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					87
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					87
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

01	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4180	2	17	9	N	15					25
02	2800	N	3366	-0-	566	1663	3363	2	3	9	N	3					28
03	3100	N	3297	-0-	197	1860	3297	2			N	-0-					28
04	5524	X	3664	-0-	-1860	-0-	3664	2			N	-0-					28
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4701	2	4	9	N	4					50
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3867	2	75	9	N	68					118
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					118
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					118
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					118

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
01	3100	N	7477	-0-	4377	10331	7477	2			N	-0-					20
02	19547	X	9216	-0-	-10331	-0-	9216	2			N	-0-					20
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					20
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			20
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20
06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					57
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					57
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	1586	2			N	-0-					57
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					57
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					57

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					83
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					83
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					83
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					85
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3032	2	8	9	N	7					92
03	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	3258	2			N	-0-					92
04	4710	X	2957	-0-	-1753	-0-	2957	2			N	-0-					92
05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92
06	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2829	2	6	9	N	5					97

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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
01	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					95
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					95
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					95
04	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95
06	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2447	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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					57
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					57
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					57
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	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
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					70
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
03	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					70
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					70
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					33
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					33
03	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	-0-					33
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					33
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2586	-0-	-1134	-0-	2586	2			N	-0-					155
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					155
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					155
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					155
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					37
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					37
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					40
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					40
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					40

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					230
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230					230

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1772	3	N	-0-					34
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	543	1	1098	3	N	-0-					34
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	601	1	1096	3	N	11					45
							12	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	581	1	1140	3	N	-0-					45
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	581	1	979	3	N	-0-					45

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
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	454	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	3	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	734	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	419	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	237	1	1508	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	352	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1473	-0-	-347	-0-	352	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	625	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	839	-0-	-1021	-0-	149	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	170	1	1079	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	601	1	909	3	N	-0-					33
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	543	1	1030	3	N	-0-					33
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	601	1	1166	3	N	5					38
							6	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	581	1	1503	3	N	-0-					38
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	581	1	1074	3	N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	3	N	2					32
							2	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

01	8897	X	7499	-0-	-1398	-0-	746	1	6753	3	Y	-0-					8
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	661	1	6028	3	Y	21					29
							23	9									
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	781	1	6955	3	Y	4					33
							4	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	717	1	6364	3	Y	2					35
							2	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									
*06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	455	1	6630	3	Y	-0-					39

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	685	1	6204	3	N	-0-					35
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	595	1	5424	3	N	-0-					35
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	652	1	5807	3	N	7					42
							8	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	647	1	5742	3	N	-0-					42
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	391	1	5690	3	N	-0-					42

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

01	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	2026	1	18338	3	Y	16					81
							18	9									
02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1763	1	16079	3	Y	12	81	1			12
							13	9									
03	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1875	1	16701	3	Y	24					36
							26	9									
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	1821	1	16174	3	Y	39					75
							43	9									
05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
							34	9									
06	17580	X	16832	-0-	-748	-0-	1080	1	15739	3	Y	12					118
							13	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	461	1	4176	3	Y	4					24
							4	9									
02	4256	X	4195	-0-	-61	-0-	414	1	3778	3	Y	3	24	1			3
							3	9									
03	4712	X	4677	-0-	-35	-0-	472	1	4201	3	Y	4					7
							4	9									
04	4560	X	4488	-0-	-72	-0-	454	1	4027	3	Y	6					13
							7	9									
05	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	398	1	4106	3	Y	5					18
							6	9									
06	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	278	1	4053	3	Y	2					20
							2	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

01	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	509	1	4604	3	Y	8					57
							9	9									
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	514	1	4684	3	Y	4	57	1			4
							4	9									
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	789	1	7024	3	Y	3					7
							3	9									
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	750	1	6661	3	Y	7					14
							8	9									
05	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	521	1	5381	3	Y	5					19
							6	9									
06	5970	X	4451	-0-	-1519	-0-	286	1	4164	3	Y	1					20
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	265	1	2396	3	Y	4	17	1			19
							4	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	10					29
							11	9									
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	305	1	2719	3	Y	14					43
							15	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	288	1	2561	3	Y	17					60
							19	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60
*06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	Y	-0-					60

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	90	92	1			111
							99	9									
02	4144	X	2669	-0-	-1475	-0-	251	1	2344	3	Y	67	138	1			40
							74	9									
03	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	289	1	2592	3	Y	-0-					40
04	4440	X	2562	-0-	-1878	-0-	270	1	2292	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	286	1	2322	3	Y	-0-					-0-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	736	1	6665	3	Y	-0-					8
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	624	1	5694	3	Y	14					22
							15	9									
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	621	1	5529	3	Y	3					25
							3	9									
04	5490	X	5243	-0-	-247	-0-	531	1	4711	3	Y	1					26
							1	9									
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	521	1	5374	3	Y	4					30
							4	9									
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	358	1	5211	3	Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	723	1	7945	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	1126	1	10508	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	1363	1	12233	3	Y	16					22
							18	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	1178	1	9994	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
06	9855	X	9806	-0-	-49	-0-	1074	1	8719	3	Y	12					24
							13	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4894	-0-	-407	-0-	487	1	4407	3	Y	-0-					14
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	448	1	4082	3	Y	28					42
							31	9									
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	484	1	4307	3	Y	4					46
							4	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	3	Y	2					48
							2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	448	1	4622	3	Y	4					52
							4	9									
06	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	307	1	4468	3	Y	-0-					52

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	1027	1	9295	3	Y	45	80	1			37
							50	9									
02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	914	1	8338	3	Y	40					77
							44	9									
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1055	1	9394	3	Y	50	79	1			48
							55	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1037	1	9213	3	Y	32	66	1			14
							35	9									
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	912	1	9416	3	Y	26					40
							29	9									
06	9720	X	7795	-0-	-1925	-0-	499	1	7268	3	Y	25					65
							28	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8383	-0-	-390	-0-	833	1	7541	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	723	1	6593	3	Y	8					14
							9	9									
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	869	1	7740	3	Y	17	15	1			16
							19	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	829	1	7363	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	736	1	7595	3	Y	8					13
							9	9									
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	506	1	7369	3	Y	10					23
							11	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	520	1	4710	3	Y	29	155	1			13
							32	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	468	1	4268	3	Y	9					22
							10	9									
03	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	525	1	4678	3	Y	3					25
							3	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	517	1	4592	3	Y	2					27
							2	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	357	1	3687	3	Y	1					28
							1	9									
06	4806	X	3886	-0-	-920	-0-	249	1	3633	3	Y	4					32
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1891	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	162	1	1508	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	193	1	1735	3	Y	15					19
							17	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	207	1	1757	3	Y	20	22	1			17
							22	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	203	1	1647	3	Y	12					26
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	385	1	4225	3	Y	1					59
							1	9									
02	5684	X	3740	-0-	-1944	-0-	362	1	3378	3	Y	-0-					59
03	6293	X	3844	-0-	-2449	-0-	385	1	3451	3	Y	7					66
							8	9									
04	5220	X	3725	-0-	-1495	-0-	392	1	3327	3	Y	5	56	1			15
							6	9									
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1	3255	3	Y	1					16
							1	9									
06	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	381	1	3097	3	Y	-0-					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					5
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1538	2			N	-0-					5
03	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					5
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					5
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					5
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					5
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					5
06	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

01	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					2
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					2
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					2
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					2
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	Y	-0-					5
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2638	2	Y	-0-					5
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	2	Y	-0-					5
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	164	1	3572	2	Y	-0-					5
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	2	Y	-0-					5
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

01	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					3
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					3
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	105	1	2284	2	Y	-0-					3
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					3
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	90	1	1941	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	104	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	100	1	2155	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	99	1	1453	2	N	-0-					20
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	27	1	854	2	N	-0-					20
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	N	-0-					20
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-					20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	3	1	8			22
							3	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

01	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	221	1	4846	2	Y	-0-					13
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5436	2	Y	-0-					13
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	354	1	7688	2	Y	-0-					13
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	351	1	7661	2	Y	-0-					13
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	2	Y	-0-					13
*06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	327	1	7028	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	254	1	5565	2	Y	-0-					9
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	390	1	8532	2	Y	-0-					9
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	504	1	10969	2	Y	-0-					9
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	355	1	7745	2	Y	-0-					9
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	2	Y	-0-					9
*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	343	1	7360	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	182	1	2661	2	N	-0-			27
12	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	87	1	2795	2	N	-0-			27
01	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	134	1	3013	2	N	-0-			27
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	2	N	-0-			27
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	190	1	2577	2	N	-0-			27
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	-0-			27
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	2	N	-0-			27
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	335	1	4150	2	N	-0-			27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1620	N	1065	-0-	-555	-0-	68	1	997	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	40	1	1284	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	53	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	Y	-0-			11
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	Y	-0-			11
03	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	448	1	9736	2	Y	-0-			11
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	312	1	6807	2	Y	-0-			11
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-			11
*06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	314	1	6741	2	Y	-0-			11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	188	1	2750	2	N	-0-			58
12	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	84	1	2705	2	N	-0-			58
01	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	134	1	3006	2	N	-0-			58
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	2	N	-0-			58
03	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	194	1	2632	2	N	-0-			58
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	144	1	3072	2	N	2			60
							2	9							
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-			60
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	306	1	3797	2	N	-0-			60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	990	N	800	-0-	-190	-0-	51	1	749	2	N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	1			1
							1	9							
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	N	-0-			1
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	-0-			1
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	34	1	721	2	N	-0-			1
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-			1
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			1

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	227	1	4982	2	Y	-0-			12
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	348	1	7612	2	Y	-0-			12
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	545	1	11845	2	Y	-0-			12
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	394	1	8616	2	Y	-0-			12
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-			12
*06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	400	1	8588	2	Y	-0-			12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*11	4860	X	4116	-0-	-744	-0-	264	1	3852	2	N	-0-					39
12	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	106	1	3424	2	N	-0-					39
01	5022	X	2618	-0-	-2404	-0-	112	1	2506	2	N	-0-					39
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	195	1	4843	2	N	-0-					39
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	258	1	3498	2	N	-0-					39
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	196	1	4187	2	N	-0-					39
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39
*06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	451	1	5587	2	N	-0-					39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

01	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	173	1	3795	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	149	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	113	1	2461	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3601	2	Y	-0-					15
02	4732	X	1143	-0-	-3589	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					15
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	469	1	10210	2	Y	-0-					15
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	Y	-0-					15
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15
*06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5506	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	198	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	213	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	185	1	4030	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	135	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-					-0-
*06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	226	1	4851	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	161	1	3541	2	Y	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	179	1	3919	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	159	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2057	-0-	-2113	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-					-0-
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	192	1	4126	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	180	1	3956	2	Y	-0-					9
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	210	1	4598	2	Y	-0-					9
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	404	1	8789	2	Y	-0-					9
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	283	1	6176	2	Y	-0-					9
05	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	199	1	4256	2	Y	-0-					9
06	8910	X	3751	-0-	-5159	-0-	167	1	3584	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	156	1	2275	2	N	-0-					65
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	72	1	2312	2	N	-0-					65
01	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	103	1	2314	2	N	-0-					65
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					65
03	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	154	1	2087	2	N	-0-					65
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	N	-0-					65
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	133	1	2264	2	N	-0-					65
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	261	1	3232	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4980	X	3944	-0-	-1036	-0-	253	1	3691	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	110	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	156	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4236	-0-	-412	-0-	164	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	261	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	167	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-					-0-
*06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	614	1	7619	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9037	-0-	-1038	-0-	394	1	8641	2	N	2			152
							2	9							
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	435	1	9517	2	N	-0-			152
03	10075	X	8590	-0-	-1485	-0-	378	1	8212	2	N	-0-			152
04	9750	X	6235	-0-	-3515	-0-	273	1	5962	2	N	-0-			152
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-			152
*06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	440	1	9454	2	N	6			158
							7	9							

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

01	5735	1988	-0-	-3747	11105	1988	2				N	-0-			43
02	8512	8512	-0-	-0-	11105	8490	2	22	9		N	20			63
03	11434	11434	-0-	-0-	11105	11383	2	51	9		N	46			109
04	21054	9949	-0-	-11105	-0-	9926	2	23	9		N	21			130
*05	9953	9953	-0-	-0-	-0-	9928	2	25	9		N	23			153
06	5550	NO RPT	-0-	-5550	-0-						N	NO RPT			153

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

01	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			71
02	196	X	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-			71
03	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			71
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			71
05	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-			71
*06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			71

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2313	-0-	-823	-0-	245	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	307	1	2539	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	291	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	252	1	2475	3	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	486	2	46	9	N	42					142
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	400	2	39	9	N	35					177
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	446	2	69	9	N	63					240
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56	178	1			118
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86					204
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	401	2	50	9	N	45	157	1			92

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	-0-					130
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					130
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	N	4					134
							4	9									
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	91	1	1016	2	N	3					137
							3	9									
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
							6	9									
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	111	1	1539	2	N	8					150
							9	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					60
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8143					N	NO RPT					43

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					53
02	252	X	198	-0-	-54	-0-	187	2	11	9	N	10					63
03	279	X	211	-0-	-68	-0-	192	2	19	9	N	17					80
04	270	X	190	-0-	-80	-0-	175	2	15	9	N	14					94
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	172	2	6	9	N	5					115

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

01	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4109	2	15	9	N	14	2	8			74
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3908	2	22	9	N	20					94
03	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4124	2	19	9	N	17	2	8			109
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3819	2	20	9	N	18					127
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3750	2	11	9	N	10					157

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4385	2	119	9	N	108	167	1	8	8	43
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4033	2	43	9	N	39	2	8			80
03	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4240	2	40	9	N	36	6	8			110
04	4260	X	3522	-0-	-738	-0-	3497	2	25	9	N	23					133
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166
06	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3303	2	33	9	N	30	175	1			21

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					56
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					57
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					57
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					60

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903
SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2875	-0-	-225	-0-	2823	2	52	9	N	47					139
02	2800	#	2715	-0-	-85	-0-	2659	2	56	9	N	51	154	1			36
03	3038	#	3026	-0-	-12	-0-	2906	2	120	9	N	109					145
04	3000	#	2851	-0-	-149	-0-	2818	2	33	9	N	30					175
05	3007	#	2779	-0-	-228	-0-	2749	2	30	9	N	27	153	1			49
06	2910	#	2878	-0-	-32	-0-	2812	2	66	9	N	60					109

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					42
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					42
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					42
*06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					20

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2456	-0-	-768	-0-	2442	2	14	9	N	13					35
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			35
03	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			35
04	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35
06	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					86
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					86
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					86
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		192	-0-	192	394	191	3	1	9	N	1					9
02	552	X	158	-0-	-394	-0-	158	3			N	-0-					9
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					10
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					11
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					11
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					11

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					127
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					127
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					127
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					127
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					8
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					8
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			Y	-0-					8
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					8
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	3	18	9	Y	16					240
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	18	3	14	9	Y	13					253
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	3	43	9	Y	39	79	1			213
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	3	116	9	Y	105	165	1			153
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	11	156	1			87

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-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

01	377	X	5	-0-	-372	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	70		70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	Y	69	14	1			76

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					75
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	188	2	17	9	Y	15					90
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					90
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					90

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					9
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	3					12
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					12
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					12
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					19
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			Y	-0-					19
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-					19
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	3	2	9	Y	2					40
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					40
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3943	3	9	9	Y	8					48
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	1					49
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					49

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					156
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			Y	-0-					156
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					156
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					156
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					156
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

01	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	3458	-0-	-1918	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					3
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					3
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

01	2932	X	820	-0-	-2112	-0-	820	2			N	-0-					120
02	3752	X	216	-0-	-3536	-0-	216	2			N	-0-					120
03	4154	X	35	-0-	-4119	-0-	35	2			N	-0-					120
04	4020	X	35	-0-	-3985	-0-	27	2	8	9	N	7					127
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127
06	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					127

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					58
02	2744	N	2614	-0-	-130	-0-	2610	2	4	9	N	4					62
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					62
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					62
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					65

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					127
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					127
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					127
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					127
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					127

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	4	8			189
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21	1	8			209
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1903	2	9	9	N	8					217
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1607	2	22	9	N	20					237
*05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	8	129
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1401	2	3	9	N	3					132

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	T. A.		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					53
03	T. A.		191	-0-	191	357	191	2			N	-0-					53
04	T. A.		180	-0-	180	537	180	2			N	-0-					53
05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	2			N	-0-					53
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

01	1147	X	751	-0-	-396	-0-	751	3			Y	-0-					131
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					131
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					131
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			Y	-0-					131
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			Y	-0-					131
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4123	3	17	9	N	15	5	8			135
02	4760	X	3465	-0-	-1295	-0-	3464	3	1	9	N	1					136
03	5270	X	3443	-0-	-1827	-0-	3439	3	4	9	N	4					140
04	5100	X	3230	-0-	-1870	-0-	3221	3	9	9	N	8					148
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148
06	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	3407	3			N	-0-					148

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

01	5208	X	4076	-0-	-1132	-0-	4063	3	13	9	Y	12					72
02	4508	X	2915	-0-	-1593	-0-	2893	3	22	9	Y	20					92
03	4991	X	2127	-0-	-2864	-0-	2115	3	12	9	Y	11					103
04	4770	X	1469	-0-	-3301	-0-	1459	3	10	9	Y	9					112
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37
06	3930	X	1048	-0-	-2882	-0-	1039	3	9	9	Y	8					45

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					48
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					48
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					48

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					37
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					37
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					37
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3545	-0-	445	603	3545	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5324	-0-	2324	2927	5324	3			Y	-0-					-0-
05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
*06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					2

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

01	2728	X	1805	-0-	-923	-0-	1792	3	13	9	Y	12					62
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19					81
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	3	12	9	Y	11					92
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2663	3	10	9	Y	9					101
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40
*06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	3	62	9	Y	56					96

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

01	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					22
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

01	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					77
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	45	-0-	45	58	45	2			N	-0-					78
03	14B2	EXT	39	-0-	39	97	39	2			N	-0-					78
04	147	X	50	-0-	-97	-0-	50	2			N	-0-					78
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

01	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2373	3	2	9	N	2					157
02	2296	X	2035	-0-	-261	-0-	2035	3			N	-0-					157
03	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	3			N	-0-					157
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					157
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157
06	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3			N	-0-					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					102
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					102
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			35
02	2800	N	3968	-0-	1168	1168	3967	2	1	9	N	1	1	8			35
03	3100	N	3186	-0-	86	1254	3186	2			N	-0-					35
04	3000	N	2821	-0-	-179	1075	2821	2			N	-0-					35
05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					35
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					35

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

01	3100	N	3535	-0-	435	652	3513	3	22	9	N	20					70
02	2800	N	3347	-0-	547	1199	3339	3	8	9	N	7					77
03	4598	X	3399	-0-	-1199	-0-	3393	3	6	9	N	5					82
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					82
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					85

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					133
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					133
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					133
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					143

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	8			35
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					35
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					35
04	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1132	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1375	3	6	9	N	5					42

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

01	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	2333	3	3	9	Y	3					19
02	3024	X	1727	-0-	-1297	-0-	1724	3	3	9	Y	3					22
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3731	3	4	9	Y	4					26
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	3	2	9	Y	2					28
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					30

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					47
06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-					47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					23
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	3			Y	-0-					23
03	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			Y	-0-					23
04	1230	X	347	-0-	-883	-0-	347	3			Y	-0-					23
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	3			Y	-0-					23
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	260	-0-	-1104	-0-	260	3			Y	-0-					22
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					22
03	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					22
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					22
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					22
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					100
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					100
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					100
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					100
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	3			N	-0-					25
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					25
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					25
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

01	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	6058	3			N	-0-					105
02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	3			N	-0-					105
03	6572	X	6092	-0-	-480	-0-	6092	3			N	-0-					105
04	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6101	3	11	9	N	10					115
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119
06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	5964	3			N	-0-					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

01	3193	X	2412	-0-	-781	-0-	2401	3	11	9	N	10					123
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					123
03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	3			N	-0-					123
04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					123
05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					123

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	1876	N	13	-0-	-1863	-0-	13	3			N	-0-					72
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					25
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					25
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					25
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1070	1	4833	2	Y	8	8	8			90
							9	9									
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	980	1	4154	2	Y	10					100
							11	9									
03	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	1085	1	4447	2	Y	47					147
							52	9									
04	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	1050	1	3997	2	Y	20					167
							22	9									
05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078	1	3822	2	Y	3					170
							3	9									
06	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	1034	1	3559	2	Y	15					185
							17	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

01	8649	X	7871	-0-	-778	-0-	7871	3			N	-0-					107
02	7560	X	7088	-0-	-472	-0-	7088	3			N	-0-					107
03	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7473	3			N	-0-					107
04	8100	X	7033	-0-	-1067	-0-	7033	3			N	-0-					107
05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110
06	7620	X	7396	-0-	-224	-0-	7395	3	1	9	N	1					111

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

01	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	3			N	-0-					120
02	7476	X	6551	-0-	-925	-0-	6551	3			N	-0-					120
03	8122	X	6780	-0-	-1342	-0-	6780	3			N	-0-					120
04	7770	X	5985	-0-	-1785	-0-	5979	3	6	9	N	5					125
05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125
06	7320	X	5985	-0-	-1335	-0-	5981	3	4	9	N	4					129

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					94
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7485	3	1	9	N	1					95
03	8959	X	7292	-0-	-1667	-0-	7288	3	4	9	N	4					99
04	8670	X	6779	-0-	-1891	-0-	6779	3			N	-0-					99
05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99
06	8010	X	7172	-0-	-838	-0-	7172	3			N	-0-					99

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

01	992	N	748	-0-	-244	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	2	Y	-0-			-0-
*05	744	N	654	-0-	-90	-0-	31	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-			-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		192	-0-	192	324	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			-0-
05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		149	-0-	149	271	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		103	-0-	103	374	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		100	-0-	100	220	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	282	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	541	-0-	-172	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	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

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

01	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	50	1	985	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

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	7					11
							8	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					11
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	-0-					11
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-					11
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					11
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2365	-0-	-456	-0-	111	1	2245	2	Y	8					36
							9	9									
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					36
03	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					36
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					36
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-					36
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2235	2	Y	-0-					36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1310	-0-	1310	2807	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1371	-0-	1371	4178	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	498	-0-	-762	-0-	24	1	474	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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	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

01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2658	-0-	-226	-0-	130	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	153	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	114	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	255	1	5177	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4816	-0-	-308	-0-	236	1	4580	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	268	1	5025	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	230	1	4713	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	196	1	3845	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

01	4774	X	4772	-0-	-2	-0-	220	1	4476	2	Y	69	56	1			22
							76	9									
02	4956	X	4328	-0-	-628	-0-	209	1	4055	2	Y	58	65	1			15
							64	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	219	1	4113	2	Y	59					74
							65	9									
04	5310	X	2880	-0-	-2430	-0-	132	1	2709	2	Y	35	61	1			48
							39	9									
05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									
06	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	177	1	3482	2	Y	22	58	1			34
							24	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	338	1	6861	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4833	-0-	-1187	-0-	237	1	4596	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5278	-0-	-1387	-0-	267	1	5011	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					-0-
*05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	242	1	4779	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	4739	-0-	-1711	-0-	230	1	4509	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4291	-0-	-1630	-0-	199	1	4049	2	Y	39	29	1			54
							43	9									
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	325	1	6308	2	Y	59	41	1			72
							65	9									
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	227	1	4258	2	Y	42					114
							46	9									
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	392	1	8011	2	Y	72	44	1			142
							79	9									
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6866	2	Y	40					182
							44	9									
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	351	1	6897	2	Y	41	41	1			182
							45	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	620	X	459	-0-	-161	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		220	-0-	220	220	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	441	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		231	-0-	231	672	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01	1922	N	1050	-0-	-872	-0-	49	1	992	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
02	2184	X	1063	-0-	-1121	-0-	52	1	1003	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
03	2418	X	1356	-0-	-1062	-0-	68	1	1281	2	Y	6					16
							7	9									
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	85	1	1736	2	Y	8	6	1			18
							9	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	9									
*06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	6	1			18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 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
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1060	1	21536	2	Y	54	31	1			26
							59	9									
02	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	997	1	19362	2	Y	24	29	1			21
							26	9									
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1065	1	19967	2	Y	27					48
							30	9									
04	20730	X	20364	-0-	-366	-0-	948	1	19391	2	Y	23	28	1			43
							25	9									
*05	21421	X	18794	-0-	-2627	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									
06	20730	X	17920	-0-	-2810	-0-	868	1	17052	2	Y	-0-	26	1			31

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

01	8618	X	7925	-0-	-693	-0-	372	1	7553	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7466	-0-	-374	-0-	366	1	7100	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	410	1	7683	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	371	1	7600	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-
*06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	388	1	7624	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	142	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	133	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

01	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	289	1	5861	2	Y	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	318	1	6178	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	377	1	7075	2	Y	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	320	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3422	-0-	-3298	-0-	166	1	3256	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		410	-0-	410	410	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		480	-0-	480	890	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		431	-0-	431	1321	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
02	1876	N	1171	-0-	-705	-0-	57	1	1107	2	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	92	1	1725	2	Y	10					35
							11	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	12	10	1			37
							13	9									
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	Y	10					47
							11	9									
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-	10	1			37

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	140	1	2838	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
02	3584	X	2777	-0-	-807	-0-	136	1	2635	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	123	1	2297	2	Y	4					17
							4	9									
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	120	1	2464	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	9									
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	128	1	2515	2	Y	-0-	4	1			16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	131	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	1244	-0-	-2620	-0-	61	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1944	-0-	-2334	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2294	-0-	-1486	-0-	107	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	117	1	2291	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	346	1	7035	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6039	-0-	-429	-0-	296	1	5743	2	Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	383	1	7182	2	Y	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	334	1	6835	2	Y	-0-					-0-
*05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	338	1	6667	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	310	1	6082	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

01	2635	N	1688	-0-	-947	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1737	-0-	-727	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	136	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	294	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	351	1	6902	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		138	-0-	138	276	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	642	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	923	X	281	-0-	-642	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
01	775	N	110	-0-	-665	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	493	1	10020	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	9262	-0-	-1266	-0-	454	1	8808	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	9765	-0-	-1891	-0-	494	1	9271	2	Y	-0-					-0-
04	11280	X	10233	-0-	-1047	-0-	477	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9465	-0-	-705	-0-	459	1	9006	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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		917	-0-	917	917	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		859	-0-	859	1776	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		340	-0-	340	2116	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	31	-0-	-809	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8658	-0-	-1045	-0-	405	1	8235	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
02	8764	X	7169	-0-	-1595	-0-	351	1	6811	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
03	9703	X	8555	-0-	-1148	-0-	433	1	8114	2	Y	7					18
							8	9									
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	380	1	7784	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									
06	8370	X	5530	-0-	-2840	-0-	268	1	5259	2	Y	3	7	1			17
							3	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
01	3100	N	5152	-0-	2052	7794	240	1	4912	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3820	-0-	3820	11614	187	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3916	-0-	3916	15530	198	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2510	-0-	2510	18040	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	775	-0-	-3365	-0-	38	1	737	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
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	161	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
01	14B2	EXT	116	-0-	116	417	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2940	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
02	2800	X	2651	-0-	-149	-0-	129	1	2510	2	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	143	1	2674	2	Y	13					35
							14	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	133	1	2715	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									
06	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	145	1	2850	2	Y	-0-	13	1			28

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

01	7285	X	5575	-0-	-1710	-0-	261	1	5299	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
02	7784	X	5949	-0-	-1835	-0-	291	1	5652	2	Y	5					13
							6	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	374	1	7014	2	Y	6					19
							7	9									
04	5910	X	5713	-0-	-197	-0-	266	1	5441	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	335	1	6567	2	Y	4					22
							4	9									
*06	7170	X	6680	-0-	-490	-0-	324	1	6353	2	Y	3	6	1			19
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

01	9269	X	9199	-0-	-70	-0-	432	1	8767	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7686	-0-	-686	-0-	377	1	7309	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	430	1	8055	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8501	-0-	-409	-0-	396	1	8105	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	418	1	8236	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	412	1	8084	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

01	1984	X	680	-0-	-1304	-0-	680	2			Y	-0-					320
02	1792	X	1608	-0-	-184	-0-	1583	2	25	9	Y	23					343
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2653	2	72	9	Y	65	185	1			223
*04	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			Y	-0-					223
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223
*06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					223

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

01	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1176	-0-	-1008	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1312	-0-	-703	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	2006	3	N	41					85
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1794	3	N	12					97
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1799	3	N	7					104
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	3	N	-0-					104
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43 4	1 9	1400	3	N	4					108
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	46	1	1469	3	N	-0-					108

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					15
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	404	3	1	9	Y	1					16
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1					17
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	338	3	1	9	Y	1					18
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					19

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2518	3	32	9	Y	29	33	1			12
02	2996	X	2255	-0-	-741	-0-	2235	3	20	9	Y	18	16	1			14
03	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2278	3	23	9	Y	21	22	1			13
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	2132	3	21	9	Y	19	22	1			10
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10
06	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2275	3	24	9	Y	22	18	1			14

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	X	989	-0-	-1055	-0-	964	3	25	9	Y	23	13	1			20
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			19
03	744	X	442	-0-	-302	-0-	425	3	17	9	Y	15	15	1			19
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	9	1			10
*05	992	X	358	-0-	-634	-0-	346	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	960	X	400	-0-	-560	-0-	386	3	14	9	Y	13	17	1			8

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					2
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					37
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					38
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					38
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	85	3			N	-0-					38

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	T. A.		-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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					82
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					82
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					83
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					83
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					83
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					83

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		50	-0-	50	196	50	3			N	-0-					52
02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1228	2	20	9	N	18					265
02	1484	X	985	-0-	-499	-0-	941	2	44	9	N	40	1	8			304
03	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	1328	2	23	9	N	21	1	8			324
04	1380	X	970	-0-	-410	-0-	941	2	29	9	N	26					350
05	1457	X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350
06	1200	X	729	-0-	-471	-0-	729	2			N	-0-					350

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496		499	-0-	3	1590	16	1	483	2	N	-0-					10
02	2079	N	489	-0-	-1590	-0-	14	1	475	2	N	-0-					10
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	15	1	395	2	N	-0-					10
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-					10
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					55
02	924	X	391	-0-	-533	-0-	391	2			N	-0-					55
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					55
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			55
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	13	1	424	3	Y	5					9
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	14	1	460	3	Y	3					12
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	4					16
							4	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	13	1	423	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

01	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	833	1	2404	2	N	-0-					157
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1232	1	3518	2	N	-0-					157
03	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	517	1	2443	2	N	-0-					157
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	477	1	2836	2	N	10					167
							11	9									
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-					167
06	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	843	1	3858	2	N	-0-					167

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	816	1	2521	2	N	-0-					2
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	N	-0-					2
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	N	-0-					2
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	449	1	3082	2	N	5					7
							6	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-					7
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	462	1	2378	2	N	-0-					7

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					250
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-					250
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					126
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					126
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					126
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					126
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					126
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					57
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					57
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					57
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					57
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					26
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					26
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					26
05	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			N	-0-					26
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					26

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	849	1	5831	2	N	-0-					44
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	850	1	4514	2	N	-0-					44
03	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	294	1	3521	2	N	-0-					44
04	4860	X	2187	-0-	-2673	-0-	414	1	1772	2	N	1					45
							1	9									
05	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-					45
06	4860	X	2033	-0-	-2827	-0-	408	1	1625	2	N	-0-					45

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	793	1	5446	2	N	-0-					37
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	755	1	4012	2	N	-0-					37
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	384	1	4594	2	N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1037	1	4433	2	N	-0-					37
05	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	2	N	-0-					37
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	912	1	3632	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	178	1	4528	2	N	-0-					140
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	N	-0-					140
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					140
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	4240	2	N	-0-					140
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-					140
*06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	160	1	4003	2	N	-0-					140

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	282	1	3308	2	N	2					109
							2	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	274	1	3794	2	N	-0-					109
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	321	1	4019	2	N	-0-					109
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	247	1	2814	2	N	-0-					109
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	259	1	3040	2	N	7					116
							8	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
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2667	2	N	-0-					76
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	N	-0-					76
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					76
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	98	1	2413	2	N	-0-					76
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					76
*06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	244	1	6220	2	N	-0-					77
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	242	1	6691	2	N	3					80
							3	9									
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	249	1	6631	2	N	3					83
							3	9									
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	258	1	6380	2	N	3					86
							3	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									
06	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	11	1	7049	2	N	7					98
							8	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	193	1	4926	2	N	3					186
							3	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	160	1	4434	2	N	-0-					186
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4739	2	N	10					196
							11	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	190	1	4693	2	N	-0-	183	1			13
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	148	1	4427	2	N	-0-					20

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	2	N	-0-					135
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	220	1	3263	2	N	5					140
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	236	1	2963	2	N	-0-					140
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	270	1	3071	2	N	-0-					140
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140
06	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	182	1	2135	2	N	-0-					140

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	123	1	3143	2	N	-0-					116
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					116
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	2	N	-0-					116
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	12					128
							13	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	167	1	2862	2	N	15					145
							17	9									

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	155	1	3958	2	N	-0-					116
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	158	1	4375	2	N	-0-					116
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	2	N	2					118
							2	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	149	1	3688	2	N	10					128
							11	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					128

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	161	1	4099	2	N	-0-					112
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	136	1	3761	2	N	-0-					112
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	159	1	4228	2	N	-0-					112
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4088	2	N	3					115
							3	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					115

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	164	1	4188	2	N	-0-					27
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	133	1	3679	2	N	-0-					27
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	N	-0-					27
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					27
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	352	1	3545	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	159	1	4050	2	N	-0-					119
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					119
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	2	N	-0-					119
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	2	N	-0-					119
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	279	1	3743	2	N	-0-					119

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					135
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	N	-0-					135
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	268	1	3359	2	N	-0-					135
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	-0-					135
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	2	N	-0-					135
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	247	1	2900	2	N	3					138
							3	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	245	1	2872	2	N	-0-					116
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	238	1	1629	2	N	-0-					116
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	164	1	2054	2	N	-0-					116
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	281	1	3194	2	N	-0-					116
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	N	-0-					116
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	296	1	3476	2	N	12					128
							13	9									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	77	1	1953	2	N	3					112
							3	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	-0-					112
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	N	13					125
							14	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	N	13					138
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							3	9									
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	N	12					153
							13	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	373	1	9512	2	N	-0-					144
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	316	1	8719	2	N	-0-					144
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	358	1	9556	2	N	-0-					144
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	366	1	9043	2	N	8					152
							9	9									
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									
06	9690	X	8970	-0-	-720	-0-	82	1	8888	2	N	-0-					155

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	149	1	3791	2	N	-0-					188
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	-0-					188
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					188
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	131	1	3237	2	N	3					191
							3	9									
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-					191
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	2	N	-0-					191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	233	1	5945	2	N	-0-					110
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	202	1	5584	2	N	-0-					110
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	250	1	6653	2	N	-0-					110
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	261	1	6468	2	N	8					118
							9	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13					131
							14	9									
06	6690	X	5612	-0-	-1078	-0-	116	1	5488	2	N	7					138
							8	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	285	1	3344	2	N	-0-					208
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	277	1	2889	2	N	-0-					208
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	251	1	3148	2	N	2					210
							2	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					210
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					210
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	245	1	2877	2	N	-0-					210

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	140	1	3576	2	N	2					37
							2	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	119	1	3296	2	N	3					40
							3	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	133	1	3542	2	N	10					50
							11	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	151	1	3732	2	N	5					55
							6	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-					55
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	33	1	2926	2	N	2					57
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	252	1	6420	2	N	-0-					134
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6611	2	N	-0-					134
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	258	1	6881	2	N	-0-					134
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	280	1	6929	2	N	10					144
							11	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5					149
							6	9									
06	7350	X	6345	-0-	-1005	-0-	222	1	6123	2	N	-0-					149

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	287	1	7318	2	N	2					23
							2	9									
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	254	1	7022	2	N	-0-					23
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	N	-0-					23
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	2	N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-					23
06	7800	X	6671	-0-	-1129	-0-	42	1	6629	2	N	-0-					23

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
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-					71
02	1344	N	1031	-0-	-313	-0-	36	1	995	2	N	-0-					71
03	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					71
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	3					74
							3	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					74
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	290	1	7406	2	N	22					53
							24	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6603	2	N	7					60
							8	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	238	1	6353	2	N	5					65
							6	9									
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	272	1	6739	2	N	-0-					65
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-					65
06	7440	X	5873	-0-	-1567	-0-	262	1	5611	2	N	-0-					65

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	200	1	5109	2	N	-0-					106
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	149	1	4107	2	N	2					108
							2	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					108
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					108
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-					108
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	147	1	3742	2	N	2					108
							2	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					108
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	N	-0-					108
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	N	-0-					108
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-					108
06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	149	1	3596	2	N	-0-					108

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	N	-0-					58
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					58
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-					58
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-					58
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	113	1	1562	2	N	-0-					58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-					121
02	2800	N	3155	-0-	355	355	110	1	3045	2	N	-0-					121
03	3659	X	3304	-0-	-355	-0-	119	1	3182	2	N	3					124
							3	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	115	1	2844	2	N	3					127
							3	9									
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2					129
							2	9									
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	242	1	2814	2	N	2					131
							2	9									

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					25
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					25
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					25
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					25
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					25

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	32	1	563	2	N	3					43
							3	9									
02	1092	N	17	-0-	-1075	-0-	1	1	16	2	N	-0-					43
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-					43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					43
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					43
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					43

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3824	-0-	-206	-0-	144	1	3671	2	N	8					45
							9	9									
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	120	1	3318	2	N	15					60
							17	9									
03	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	133	1	3535	2	N	7					67
							8	9									
04	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	136	1	3376	2	N	2					69
							2	9									
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10					79
							11	9									
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	35	1	3238	2	N	10					89
							11	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	23	1	578	2	N	-0-					84
02	1036	X	1016	-0-	-20	-0-	35	1	962	2	N	17					101
							19	9									
03	1116	X	1112	-0-	-4	-0-	40	1	1055	2	N	15					116
							17	9									
04	990	X	766	-0-	-224	-0-	29	1	728	2	N	8					124
							9	9									
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-					124
06	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	6	1	999	2	N	8					132
							9	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					93
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	18					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	28	1	8			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					163

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	207	1	3433	2	Y	-0-					21
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	187	1	3085	2	Y	1					22
							1	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	11	1	3594	2	Y	1					23
							1	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3372	2	Y	1					24
							1	9									
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
							1	9									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3256	2	Y	2					27
							2	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

01	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	302	1	5007	2	N	-0-					22
02	5264	X	4791	-0-	-473	-0-	274	1	4517	2	N	-0-					22
03	5766	X	4700	-0-	-1066	-0-	15	1	4685	2	N	-0-					22
04	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	297	1	4772	2	N	-0-					22
05	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	2	N	-0-					22
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	289	1	5006	2	N	-0-					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	1103	1 3 9	3845	2	N	3					113
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1002	1 3 9	3502	2	N	3	98	1			18
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1113	1 3 9	3825	2	N	-0-					18
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1061	1 8 9	3633	2	N	7					25
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1 8 9	4318	2	N	7					32
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1073	1 1 9	4365	2	N	1					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1074	2	N	3					75
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	992	2	N	5					80
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	1122	2	N	5					85
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	924	2	N	3					88
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1124	2	N	5					93
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1049	2	N	2					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7670	-0-	-948	-0-	436	1 1 9	7233	2	Y	1					30
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	387	1	6379	2	Y	-0-					30
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	7452	2	Y	2					32
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					32
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1 2 9	7797	2	Y	2					34
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	406	1 1 9	7025	2	Y	1					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	101	1 32 9	1674	2	Y	29	77	1			26
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1573	2	Y	5					31
03	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	4	1 4 9	1394	2	Y	4					35
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1 10 9	1538	2	Y	9					44
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1 7 9	1371	2	Y	6					50
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	71	1 7 9	1235	2	Y	6					56

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	336	1	5576	2	Y	3					34
							3	9									
02	5600	X	5355	-0-	-245	-0-	306	1	5043	2	Y	5	24	1			15
							6	9									
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	18	1	5780	2	Y	6					21
							7	9									
04	6000	X	2725	-0-	-3275	-0-	160	1	2563	2	Y	2					23
							2	9									
*05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	5					28
							6	9									
*06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	382	1	6622	2	Y	25					53
							28	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	237	1	3926	2	N	3					112
							3	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3448	2	N	1	96	1			17
							1	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	N	1					18
							1	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	251	1	4035	2	N	2					20
							2	9									
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20
*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	250	1	4337	2	N	-0-					20

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

01	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	263	1	3065	2	N	-0-					47
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	233	1	2549	2	N	-0-					47
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	280	1	2972	2	N	-0-					47
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	271	1	2669	2	N	-0-					47
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	233	1	2417	2	N	-0-					47

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

01	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	299	1	4959	2	Y	15					61
							17	9									
02	5712	X	4549	-0-	-1163	-0-	260	1	4289	2	Y	-0-	42	1			19
03	6324	X	5485	-0-	-839	-0-	17	1	5467	2	Y	1					20
							1	9									
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	226	1	3636	2	Y	1					21
							1	9									
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	9									
06	5310	X	4385	-0-	-925	-0-	239	1	4143	2	Y	3					25
							3	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5276	3	19	9	N	17					164
02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4715	3	14	9	N	13	3	8			174
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5184	3	14	9	N	13					187
04	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	4891	3	25	9	N	23	162	1			48
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10	9	N	9					57
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	4656	3	14	9	N	13					70

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7162	3	21	9	N	19					109
02	6580	X	6540	-0-	-40	-0-	6500	3	40	9	N	36					145
03	7285	X	7023	-0-	-262	-0-	7000	3	23	9	N	21					166
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	6790	3	17	9	N	15	146	1			35
05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50
06	7020	X	6331	-0-	-689	-0-	6298	3	33	9	N	30					80

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	N	7					93
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	3	10	9	N	9					102
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	3	14	9	N	13					115
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					115
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					115

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7251	-0-	-499	-0-	7233	3	18	9	N	16					90
02	6776	X	6590	-0-	-186	-0-	6544	3	46	9	N	42	8	8			124
03	7502	X	7185	-0-	-317	-0-	7171	3	14	9	N	13					137
04	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	6809	3	22	9	N	20					157
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184
06	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	6629	3	13	9	N	12					196

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15716	-0-	-94	-0-	15644	3	72	9	N	65					174
02	14616	X	13898	-0-	-718	-0-	13801	3	97	9	N	88	3	8			259
03	16120	X	15159	-0-	-961	-0-	15069	3	90	9	N	82	174	1			167
04	15600	X	14066	-0-	-1534	-0-	14009	3	57	9	N	52	179	1			40
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130
06	15210	X	13573	-0-	-1637	-0-	13512	3	61	9	N	55					185

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	7260	3	13	9	N	12					77
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	6470	3	11	9	N	10					87
03	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	7057	3	14	9	N	13					100
04	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	6663	3	2	9	N	2					102
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102
06	7020	X	6282	-0-	-738	-0-	6269	3	13	9	N	12					114

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5175	3	17	9	N	15					197
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7495	3	4	9	N	4	2	8			199
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	3	2	9	N	2					201
04	6720	X	6318	-0-	-402	-0-	6318	3			N	-0-					201
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207
*06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					207

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16943	-0-	-1223	-0-	16853	3	90	9	N	82					215
02	15484	X	14824	-0-	-660	-0-	14728	3	96	9	N	87	10	8			292
03	17143	X	16168	-0-	-975	-0-	16087	3	81	9	N	74	181	1			185
04	16590	X	14653	-0-	-1937	-0-	14532	3	121	9	N	110	180	1			115
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197
06	16410	X	14082	-0-	-2328	-0-	14008	3	74	9	N	67	166	1	1	6	97

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

01	21421	X	19592	-0-	-1829	-0-	19480	3	112	9	N	102					195
02	18844	X	17654	-0-	-1190	-0-	17560	3	94	9	N	85	3	8			277
03	20708	X	19513	-0-	-1195	-0-	19439	3	74	9	N	67	182	1			162
04	20040	X	18032	-0-	-2008	-0-	17929	3	103	9	N	94	158	1			98
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194
06	18960	X	16663	-0-	-2297	-0-	16582	3	81	9	N	74	166	1			102

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

01	20584	X	18098	-0-	-2486	-0-	18028	3	70	9	N	64	177	1			154
02	16828	X	16083	-0-	-745	-0-	16017	3	66	9	N	60	5	8			209
03	18631	X	17142	-0-	-1489	-0-	17077	3	65	9	N	59	178	1			90
04	18030	X	16500	-0-	-1530	-0-	16434	3	66	9	N	60	31	1			119
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160
06	17520	X	16184	-0-	-1336	-0-	16125	3	59	9	N	54	164	1			50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					242
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			242
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					242
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					242
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

01	1643	N	933	-0-	-710	-0-	933	2			N	-0-					97
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			97
03	930	N	654	-0-	-276	-0-	595	2	59	9	N	54	1	8			150
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	763	2	13	9	N	12					162
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					59
02	1036	N	659	-0-	-377	-0-	659	2			N	-0-					59
03	1178	N	694	-0-	-484	-0-	682	2	12	9	N	11	1	8			69
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					69
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					80

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-					17
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2	N	-0-					17
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-					17
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2	N	-0-					17
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-					17
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2	N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9310	2	179 9	Y	163	81	1		94
02	8904	X	8439	-0-	-465	-0-	8270	2	169 9	Y	154	172	1	6 8	70
03	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	8569	2	65 9	Y	59	86	1	13 8	30
04	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8760	2	200 9	Y	182	174	1	6 8	32
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204 9	Y	185	86	1		131
06	9180	X	7828	-0-	-1352	-0-	7686	2	142 9	Y	129	166	1		94

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

01	15469	X	14763	-0-	-706	-0-	14553	2	210 9	Y	191	95	1		121
02	13972	X	13018	-0-	-954	-0-	12820	2	198 9	Y	180	200	1	6 8	95
03	15407	X	14702	-0-	-705	-0-	14627	2	75 9	Y	68	100	1	15 8	48
04	14760	X	13759	-0-	-1001	-0-	13526	2	233 9	Y	212	203	1	7 8	50
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238 9	Y	216	101	1		165
06	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13568	2	165 9	Y	150	193	1	1 8	121

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4330	2	189 9	N	172	180	1		209
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4089	2	227 9	N	206	184	1	9 8	222
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5041	2	270 9	N	245	372	1	21 8	74
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162 9	N	147	185	1	9 8	27
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232 9	N	211				238
06	5130	X	1399	-0-	-3731	-0-	1338	2	61 9	N	55				293

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

01	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2		N	-0-				29
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	2	32 9	N	29	1	8		57
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23 9	N	21	1	8		77
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3 9	N	3				80
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189 9	N	172	185	1		67
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33 9	N	30				97

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

01	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	2898	2	185 9	N	168	174	1		179
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3162	2	388 9	N	353	181	1	10 8	341
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3985	2	341 9	N	310	368	1	17 8	266
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14 9	N	13	186	1	9 8	84
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199 9	N	181				265
06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2		N	-0-				265

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

COOK EXPLORATION CO. 174337

BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3331	2	39	9	N	35					56
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2738	2	136	9	N	124					180
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	N	29	179	1			30
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					60
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2978	2	55	9	N	50					60

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			151
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					151
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			151
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

01	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	1286	1	7165	2	N	9	9	8			53
							10	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1398	1	6904	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1549	1	7667	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1489	1	7304	2	N	256	192	1	7	8	110
							282	9									
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									
*06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	1436	1	6666	2	N	176	4	8			282
							194	9									

XTO ENERGY INC. 945936

DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

01	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					17
02	2800	N	3286	-0-	486	486	88	1	3162	2	N	33					50
							36	9									
03	2517	N	2031	-0-	-486	-0-	171	1	1851	2	N	8					58
							9	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					58
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									
*06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1606	2	N	-0-					87

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	438	1	2402	2	Y	28	26	1	4	8	3
							31	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	488	1	2577	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	590	1	2886	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	509	1	3679	2	Y	11	9	1	1	8	6
							12	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	9									
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	567	1	3423	2	Y	14	15	1	6	8	3
							15	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	238	1	2609	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					98
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	193	1	4927	2	Y	-0-					98
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	146	1	3601	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	160	1	4686	2	Y	17	6	8			109
							19	9									
*06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	2	Y	6	6	8			109
							7	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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	476	1	834	2	Y	69	145	1	2	8	36
							76	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	456	1	895	2	Y	76	2	8			110
							84	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	544	1	1002	2	Y	74	141	1			43
							81	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	561	1	1278	2	Y	30					73
							33	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	562	1	1255	2	Y	99	150	1	3	8	19
							109	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	535	1	1189	2	Y	3	3	8			19
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	318	1	1870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	507	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	546	1	2664	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	60	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1642	-0-	-1102	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	860	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3606	-0-	806	806	718	1	2888	2	Y	-0-					-0-
03	1367	N	561	-0-	-806	-0-	372	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	371	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	347	-0-	-523	-0-	239	1	108	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4005	-0-		905	4226	145	1 9	3851	2	N	8	1	8			27
02	2800	N	3835	-0-		1035	5261	140	1 9	3694	2	N	1	1	8			27
03	10569	X	5308	-0-		-5261	-0-	209	1 9	5099	2	N	-0-					27
04	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	195	1 3 9	4896	2	N	3					30
05	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	146	1 1 9	3550	2	N	1	1	8			30
*06	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	185	1 1 9	4434	2	N	1	1	8			30

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	528	1 3 9	2258	2	Y	3	3	8			-0-
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	467	1 3 9	2336	2	Y	3	3	8			-0-
03	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	555	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	535	1 1 9	2776	2	Y	1	1	8			-0-
05	3100	X	2479	-0-		-621	-0-	447	1 4 9	2028	2	Y	4	4	8			-0-
06	3720	X	2252	-0-		-1468	-0-	372	1 4 9	1876	2	Y	4	4	8			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2609	-0-		-460	-0-	492	1 3 9	2114	2	N	3	2	8			126
02	2772	X	2716	-0-		-56	-0-	446	1 2 9	2268	2	N	2	2	8			126
03	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	547	1 13 9	2540	2	N	12	130	1			8
04	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	524	1 8 9	3239	2	N	7					15
05	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	553	1 24 9	3181	2	N	22	3	8			34
*06	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	541	1 14 9	3013	2	N	13	3	8			44

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2354	-0-		-1521	-0-	656	1 1 9	1697	2	N	1	1	8			-0-
02	3500	X	2367	-0-		-1133	-0-	544	1 2 9	1821	2	N	2	2	8			-0-
03	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	624	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	600	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	645	1 2 9	2553	2	N	2	2	8			-0-
*06	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	629	1 2 9	2418	2	N	2	2	8			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	194	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1704	-0-	-1208	-0-	176	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	143	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

01	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	34617	2	710	9	Y	645	641	1	52	8	67
02	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	207	1	34191	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	9									
03	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	63	1	36628	2	Y	430	454	1	1	8	126
							473	9									
04	33720	X	25059	-0-	-8661	-0-	24763	2	296	9	Y	269	233	1	13	8	149
05	34844	X	23127	-0-	-11717	-0-	22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49
06	33720	X	23321	-0-	-10399	-0-	23036	2	285	9	Y	259	168	1	79	8	61

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

01	3100	N	3679	-0-	579	1326	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									
02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	9									
03	5486	X	3657	-0-	-1829	-0-	142	1	3451	2	N	58					103
							64	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	14					117
							15	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149	1	3574	2	N	71	1	8			100
							78	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

01	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	146	1	1999	2	Y	32	1	8			130
							35	9									
02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	145	1	2145	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	50	143	1			27
							55	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	32					59
							35	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									
06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115	1	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
							76	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	212	1	183	2	N	-0-					35
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	214	1	155	2	N	-0-					35
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	261	1	139	2	N	-0-					35
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	1	121	2	N	-0-					35
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	202	1	89	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	45	1	38	2	N	-0-					125
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					125
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	174	1	149	2	N	-0-					40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	249	1	181	2	N	-0-					40
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	213	1	113	2	N	-0-					40
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	101	1	64	2	N	-0-					40
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	2	N	-0-					40
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	3	1	1	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

01	651	N	640	-0-	-11	-0-	344	1	296	2	N	-0-					47
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	327	1	237	2	N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					47
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	325	1	206	2	N	-0-					47
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	2	N	-0-					47
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	276	1	122	2	N	-0-					47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	408	1	351	2	N	-0-					32
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	384	1	280	2	N	-0-					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	385	1	280	2	N	-0-					32
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	406	1	258	2	N	-0-					32
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	2	N	-0-					32
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	444	1	197	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	682	1	585	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	590	1	429	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	475	1	254	2	N	4	4	8			55
							4	9									
04	1500	N	707	-0-	-793	-0-	432	1	274	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1406	1	621	2	N	2	2	8			55
							2	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	96	1	82	2	N	-0-					8
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	64	1	46	2	N	-0-					8
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	104	1	56	2	N	-0-					8
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	83	1	52	2	N	-0-					8
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					8
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	2	51	9	N	46					151
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2568	2	48	9	N	44	48	1			147
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					183
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	195	1	2	8	36
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2681	2	36	9	N	33					69
*06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2360	2	35	9	N	32	4	8			97

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

01	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3615	2	21	9	N	19					161
02	3220	X	1559	-0-	-1661	-0-	1551	2	8	9	N	7					168
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11983	2	231	9	N	210	258	1			120
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5094	2	80	9	N	73	1	8			192
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5300	2	80	9	N	73					265
06	5160	X	4943	-0-	-217	-0-	4878	2	65	9	N	59	1	8			323

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

01	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	2182	2	29	9	N	26					141
02	2856	X	1974	-0-	-882	-0-	1954	2	20	9	N	18	27	1			132
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2437	2	57	9	N	52					184
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2551	2	47	9	N	43	35	1	7	8	185
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					215
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	150	1	17	8	65

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2405	2	40	9	N	36					122
02	2212	X	1679	-0-	-533	-0-	1640	2	39	9	N	35					157
03	2635	X	782	-0-	-1853	-0-	780	2	2	9	N	2	37	1			122
04	2550	X	1123	-0-	-1427	-0-	1115	2	8	9	N	7					129
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1034	2	12	9	N	11					140
06	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	1059	2	18	9	N	16					156

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

01	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	4287	2	40	9	N	36					216
02	4676	X	3244	-0-	-1432	-0-	3202	2	42	9	N	38					254
03	4185	X	272	-0-	-3913	-0-	269	2	3	9	N	3	69	1			188
04	4050	X	137	-0-	-3913	-0-	137	2			N	-0-					188
05	4185	X	115	-0-	-4070	-0-	111	2	4	9	N	4					192
06	4050	X	85	-0-	-3965	-0-	85	2			N	-0-					192

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

01	9331	X	6855	-0-	-2476	-0-	6716	2	139	9	N	126					224
02	8428	X	6397	-0-	-2031	-0-	6256	2	141	9	N	128	109	1			243
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	8710	2	127	9	N	115	174	1			184
04	8130	X	7886	-0-	-244	-0-	7748	2	138	9	N	125	114	1			195
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7370	2	139	9	N	126					321
06	8550	X	6481	-0-	-2069	-0-	6342	2	139	9	N	126	190	1	47	8	210

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					58
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			58
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			58
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2331	2	248	9	N	225	211	1			79
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	1556	2	118	9	N	107	168	1			18
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1854	2	74	9	N	67					85
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1673	2	223	9	N	203	138	1			150
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42	175	1			17

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2850	2	190	9	N	173	142	1			71
02	2464	N	1939	-0-	-525	-0-	1902	2	37	9	N	34					105
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2265	2	85	9	N	77	134	1			48
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2045	2	52	9	N	47					95
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					145

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875

LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	484	1	245	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	383	1	262	2	Y	5	2	8			6
							6	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	433	1	284	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	497	1	375	2	Y	4					5
							4	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	348	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	1029	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	769	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	389	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	376	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

01	3100	N	5573	-0-	2473	4201	675	1	4898	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7105	-0-	4305	8506	686	1	6418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9300	X	794	-0-	-8506	-0-	374	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	349	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	375	1	561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	390	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	420	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	X	1065	-0-	-83	-0-	353	1	710	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	436	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	346	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	995	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	4676	-0-	1576	4193	346	1	4328	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
02	2800	N	2441	-0-	-359	3834	344	1	2094	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	5753	X	1919	-0-	-3834	-0-	364	1	1555	2	Y	-0-					1
04	1830	X	331	-0-	-1499	-0-	331	1			Y	-0-					1
05	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	383	1	1236	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	1830	X	276	-0-	-1554	-0-	272	1	4	9	Y	4	2	1	3	8	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	906	-0-	-1047	-0-	378	1	503	2	Y	23	47	1	2	8	21
							25	9									
02	1764	N	983	-0-	-781	-0-	418	1	540	2	Y	23	2	8			42
							25	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	413	1	585	2	Y	9	41	1			10
							10	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	468	1	771	2	Y	28					38
							31	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	577	1	693	2	Y	2	2	8			36
							2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3600	-0-	500	757	455	1	3106	2	Y	35	179	1	1	8	45
							39	9									
02	2800	N	2690	-0-	-110	647	377	1	2288	2	Y	23	2	8			66
							25	9									
03	3889	X	3242	-0-	-647	-0-	410	1	2799	2	Y	30					96
							33	9									
04	2160	X	1718	-0-	-442	-0-	259	1	1446	2	Y	12					108
							13	9									
05	2232	X	1049	-0-	-1183	-0-	201	1	824	2	Y	22	2	8			128
							24	9									
06	2160	X	572	-0-	-1588	-0-	223	1	288	2	Y	55	152	1	2	8	29
							61	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	171	1	1878	2	N	16	123	1	1	8	32
							18	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	10	2	8			40
							11	9									
03	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	70	1	1775	2	N	17					57
							19	9									
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	70	1	1743	2	N	3					60
							3	9									
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
							26	9									
06	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	53	1	1568	2	N	21	1	8			102
							23	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	432	1	403	2	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	372	1	432	2	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	445	1	468	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	368	1	596	2	N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	284	1	430	2	N	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	248	1	440	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	294	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	424	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	391	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-
*06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	372	1	2070	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	7					57
							8	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
03	527	N	227	-0-	-300	-0-	9	1	218	2	N	-0-					57
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	8	1	186	2	N	3					60
							3	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					60
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	2	N	-0-					60

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

01	2604	X	1405	-0-	-1199	-0-	447	1	935	2	Y	21	33	1	6	8	15
							23	9									
02	2352	X	1463	-0-	-889	-0-	436	1	1003	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	494	1	1087	2	Y	7	30	1			7
							8	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	512	1	1432	2	Y	21	1	8			27
							23	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8	25
							53	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	502	1	1332	2	Y	9	9	8			25
							10	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

01	2964	N	2816	-0-	-148	-0-	370	1	2443	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	451	1	3339	2	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	440	1	3376	2	Y	-0-					1
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	447	1	3321	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	439	1	3269	2	Y	4	2	1	3	8	-0-
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-		310	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-		322	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		410	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		386	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		364	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		373	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1026	-0-	-1175	-0-		216	1	791	2	Y	17	20	1	8	8	9
								19	9									
02	1988	X	1087	-0-	-901	-0-		217	1	849	2	Y	19	10	8			18
								21	9									
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-		251	1	920	2	Y	4	18	1			4
								4	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-		242	1	1212	2	Y	14	2	8			16
								15	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		235	1	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
								41	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		206	1	1127	2	Y	13	13	8			15
								14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-		156	1	316	2	Y	9	20	1			9
								10	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-		379	1	518	2	Y	9					18
								10	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-		359	1	512	2	Y	4	18	1			4
								4	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		376	1	749	2	Y	12					16
								13	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-		234	1	332	2	Y	24	25	1			15
								26	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					15

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		466	1	1309	2	Y	90	95	1	2	8	10
								99	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		158	1	1404	2	Y	67	53	1	2	8	22
								74	9									
03	1426	N	1180	-0-	-246	-0-		165	1	964	2	Y	46	61	1			7
								51	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		326	1	1604	2	Y	33	21	1			19
								36	9									
05	1798	N	760	-0-	-1038	-0-		115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
								10	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		121	1	1057	2	Y	18	11	1	2	8	9
								20	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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	473	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	434	1	556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	507	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	414	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	400	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
01	3162	X	1867	-0-	-1295	-0-	326	1	1539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-	467	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	562	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	506	1	2357	2	Y	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	501	1	2193	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	230	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	284	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	281	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	296	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	409	1	1064	2	Y	63	66	1	2	8	7
							69	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	399	1	1142	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	442	1	1279	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	433	1	1630	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
							23	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280 67	1 9	446	2	Y	61	64	1	2	8	7
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284 51	1 9	478	2	Y	46	36	1	2	8	15
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	333 47	1 9	536	2	Y	43	45	1			13
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	683	2	Y	25	23	1			15
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368 55	1 9	671	2	Y	50	36	1	3	8	26
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365 22	1 9	635	2	Y	20	37	1	3	8	6

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47 7	1 9	394	2	Y	6	3	8			30
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284 8	1 9	393	2	Y	7	3	8			34
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	569	2	Y	5					39
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	749	2	Y	2	1	8			40
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4 1	1 9	71	2	Y	1	1	8			40
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422 4	1 9	374	2	Y	4	4	8			-0-
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389 6	1 9	401	2	Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		957	-0-	957	957	508	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1057	-0-	1057	2014	483 1	1 9	573	2	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		1120	-0-	1120	3134	549 8	1 9	563	2	Y	7	7	8			-0-
*06	4227	X	1093	-0-	-3134	-0-	553 7	1 9	533	2	Y	6	6	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305 85	1 9	1146	2	Y	77	76	1	7	8	8
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340 67	1 9	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	340 56	1 9	1400	2	Y	51	54	1			15
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345 36	1 9	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481 73	1 9	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	474 35	1 9	1660	2	Y	32	45	1	10	8	8

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			26
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					26

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	189	2	Y	3	7	1			3
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	370	2	Y	3					6
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	361	2	Y	1	6	1			1
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	529	2	Y	4					5
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288 9	1 9	503	2	Y	8	8	1			5
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	218	1	361	2	Y	-0-					5

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	62	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	356 9	1 9	561	2	Y	8	13	1	2	8	6
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384 9	1 9	602	2	Y	8	2	8			12
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9	652	2	Y	3	12	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	371 9	1 9	831	2	Y	8					11
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410 20	1 9	844	2	Y	18	16	1	3	8	10
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	799	2	Y	3	3	8			10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3237	2	232	9	N	211	193	1			39
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2926	2	70	9	N	64					103
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3249	2	125	9	N	114	188	1			29
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3126	2	234	9	N	213	189	1			53
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3219	2	205	9	N	186	191	1			48
*06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102					150

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
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3711	2	112	9	N	102	183	1			30
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3317	2	52	9	N	47	2	8			75
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3536	2	41	9	N	37					112
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3500	2	102	9	N	93	172	1			33
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3365	2	109	9	N	99					132
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3375	2	46	9	N	42					174

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
01	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3109	2	25	9	N	23					167
02	3248	X	2889	-0-	-359	-0-	2836	2	53	9	N	48					215
03	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3152	2	46	9	N	42	171	1			86
04	3930	X	3203	-0-	-727	-0-	3160	2	43	9	N	39					125
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2893	2	33	9	N	30					207

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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					85
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	9	N	34					119
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26					145
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					164
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					175

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					70
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4	142	1			115
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
03	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					115
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					115
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	2	28	9	N	25					25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	160	2	535	9	N	486	176	1			335
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	2	140	9	N	127					462
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					462
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					463
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					463

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					217
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					217
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					217
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					217
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					217

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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	16					237
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	742	2	7	9	N	6	135	1			108
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					108
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					108
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					108
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	136	2	20	9	N	18					126

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					29
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	14	2	3	9	N	3					32
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	N	12					44

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					161
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					161
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					38
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					38
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					32
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	35					205
02	840	N	74	-0-	-766	-0-	40	2	34	9	N	31	185	1			51
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					55

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					164
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	36	1			128
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					128
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					128
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					30
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					30
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	969	2	19	9	N	17					33
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1031	2	67	9	N	61	1	8			124
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					124
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	2	54	9	N	49					173

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	213	2	13	9	N	12					109
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					109
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					109
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	2	21	9	N	19					128

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5					94
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	323	2			Y	-0-					94
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					94
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	2	40	9	Y	36	130	1			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					127
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	119	2	9	9	N	8					135
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			135
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					135
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					154

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

01	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	319 21	1 9	1776	2	Y	19	18	1			7
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	293 18	1 9	1628	2	Y	16	18	1			5
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	315 20	1 9	1738	2	Y	18	18	1			5
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	287 19	1 9	1742	2	Y	17	18	1			4
*05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	294 21	1 9	1753	2	Y	19	23	1			-0-
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296 18	1 9	1624	2	Y	16	12	1			4

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	821	2	Y	5	4	1			1
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	256 8	1 9	1343	2	Y	7	6	1			2
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	1250	2	Y	1	2	1			1
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	189	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873 21	1 9	4852	2	Y	19	16	1			10
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831 18	1 9	4607	2	Y	16	17	1			9
03	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	831 19	1 9	4583	2	Y	17	16	1			10
04	5550	X	4918	-0-	-632	-0-	693 18	1 9	4207	2	Y	16	16	1			10
*05	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	755 20	1 9	4503	2	Y	18	22	1			6
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	731 18	1 9	4006	2	Y	16	12	1			10

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
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		56	-0-	56	56	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	112	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28	140	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					70
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	272	1	1489	2	Y	54	50	1						22
							59	9												
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	2	Y	47	50	1						19
							52	9												
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	2	Y	52	49	1						22
							57	9												
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1065	2	Y	36	40	1						18
							40	9												
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	51	62	1						7
							56	9												
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	244	1	1340	2	Y	45	32	1						20
							50	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2141	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343	1	1900	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	375	1	2070	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	370	1	2245	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	28	36	1			3
							31	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	366	1	2005	2	Y	24	18	1			9
							26	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	74	1	390	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	133	1	717	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	160	1	862	2	Y	53	48	1			24
							58	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	776	2	Y	51	50	1			25
							56	9									
*05	992	N	874	-0-	-118	-0-	117	1	699	2	Y	53	67	1			11
							58	9									
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	123	1	675	2	Y	46	34	1			23
							51	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	157	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	177	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	149	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	161	1	880	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440	1	2423	2	Y	40	36	1			17
							44	9									
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362	1	1984	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	444	1	2424	2	Y	38	36	1			17
							42	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	397	1	2389	2	Y	37	36	1			18
							41	9									
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	408	1	2235	2	Y	33	24	1			17
							36	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
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514	1	2836	2	Y	135	124	1			51
							149	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418	1	2294	2	Y	112	118	1			45
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	481	1	2632	2	Y	128	121	1			52
							141	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	429	1	2590	2	Y	124	124	1			52
							136	9									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	129	163	1			18
							142	9									
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	438	1	2400	2	Y	112	81	1			49
							123	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583	1	3242	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550	1	3052	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	614	1	3384	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	560	1	3397	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	478	1	2620	2	Y	22	16	1			9
							24	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

01	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	289	1	1587	2	Y	50	46	1			18
							55	9									
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300	1	1639	2	Y	46	48	1			16
							51	9									
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	360	1	1962	2	Y	50	48	1			18
							55	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
*05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	355	1	2095	2	Y	51	64	1			5
							56	9									
06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334	1	1809	2	Y	44	32	1			17
							48	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

01	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	871	1	4820	2	Y	123	114	1			47
							135	9									
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754	1	4156	2	Y	99	106	1			40
							109	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	843	1	4627	2	Y	116	110	1			46
							128	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803	1	4845	2	Y	112	112	1			46
							123	9									
*05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	882	1	5242	2	Y	117	147	1			16
							129	9									
*06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	809	1	4412	2	Y	101	73	1			44
							111	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	296	1	1644	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252	1	1395	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273	1	1505	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233	1	1412	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	260	1	1550	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	241	1	1323	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	598	1	3326	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	508	1	2818	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	503	1	2776	2	Y	32	30	1			14
							35	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2491	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	444	1	2434	2	Y	28	20	1			14
							31	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	532	1	2958	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	492	1	2730	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	533	1	2942	2	Y	57	54	1			26
							63	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	527	1	3198	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
*05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	437	1	2609	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	452	1	2480	2	Y	47	34	1			22
							52	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	237	1	1315	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
02	1484	N	1052	-0-	-432	-0-	159	1	880	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	186	1	1024	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	173	1	1051	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	217	1	1191	2	Y	14	10	1			4
							15	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1342	2	Y	46	42	1			14
							51	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	241	1	1309	2	Y	43	42	1			13
							47	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
*05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	219	1	1308	2	Y	44	55	1			2
							48	9									
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	225	1	1236	2	Y	38	28	1			12
							42	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	177	1	983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	223	1	1239	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	183	1	1008	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	211	1	1282	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
*05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	185	1	1105	2	Y	25	31	1			7
							28	9									
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	258	1	1413	2	Y	23	16	1			14
							25	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
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	770	1	4280	2	Y	65	58	1			26
							72	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	684	1	3793	2	Y	56	58	1			24
							62	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	719	1	3967	2	Y	62	58	1			28
							68	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	647	1	3923	2	Y	59	60	1			27
							65	9									
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	646	1	3853	2	Y	61	78	1			10
							67	9									
06	4290	X	2709	-0-	-1581	-0-	411	1	2252	2	Y	42	32	1			20
							46	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
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	117	1	650	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	125	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	127	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	4	2	1			3
							4	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
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	146	1	810	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	739	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	160	1	883	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	849	2	Y	21	14	1			12
							23	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	220	1	1199	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
02	1904	N	1393	-0-	-511	-0-	212	1	1153	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
03	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	210	1	1135	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	271	1	1631	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	289	1	1586	2	Y	24	18	1			9
							26	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1702	-0-	-933	-0-	255	1	1416	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	231	1	1282	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	229	1	1390	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	2	Y	27	34	1			5
							30	9									
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1381	2	Y	24	16	1			13
							26	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	283	1	1549	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	256	1	1388	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	220	1	1325	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
*05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	222	1	1327	2	Y	35	44	1			3
							39	9									
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	244	1	1340	2	Y	30	22	1			11
							33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	229	35	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	489	37	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-
*06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134	1	744	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	143	1	791	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	96	1	583	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	136	1	745	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794	1	4412	2	Y	137	127	1			56
							151	9									
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737	1	4089	2	Y	119	124	1			51
							131	9									
03	T. A.		5446	-0-	5446	10403	814	1	4489	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
04	T. A.		5165	-0-	5165	15568	711	1	4314	2	Y	127	127	1			57
							140	9									
*05	20849	X	5281	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	131	165	1			23
							144	9									
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	747	1	4098	2	Y	115	82	1			56
							127	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

01	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	276	1	1535	2	Y	68	62	1			26
							75	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	236	1	1309	2	Y	59	62	1			23
							65	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	255	1	1405	2	Y	65	62	1			26
							72	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1641	2	Y	62	62	1			26
							68	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	65	82	1			9
							72	9									
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	277	1	1517	2	Y	57	41	1			25
							63	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	39 20	1 9	216	2	Y	18	16	1			9
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45 30	1 9	248	2	Y	27	24	1			12
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	41 19	1 9	226	2	Y	17	18	1			11
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	29 25	1 9	178	2	Y	23	22	1			12
*05	372	N	309	-0-	-63	-0-	40 32	1 9	237	2	Y	29	34	1			7
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	36 23	1 9	199	2	Y	21	16	1			12

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

01	8091	X	7380	-0-	-711	-0-	1118 46	1 9	6216	2	Y	42	38	1			19
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1124 40	1 9	6232	2	Y	36	38	1			17
03	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	1172 43	1 9	6464	2	Y	39	38	1			18
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1036 42	1 9	6286	2	Y	38	38	1			18
*05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	1041 44	1 9	6213	2	Y	40	50	1			8
06	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	1128 39	1 9	6185	2	Y	35	25	1			18

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	429	1	2383	2	N	31	28	1			15
							34	9									
02	2548	X	1354	-0-	-1194	-0-	203	1	1126	2	N	23	26	1			12
							25	9									
03	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	359	1	1981	2	N	29	27	1			14
							32	9									
04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	52	1	317	2	N	7	14	1			7
							8	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	357	1	1958	2	N	25	16	1			9
							28	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

01	3751	#	2643	-0-	-1108	-0-	2533	2	110	9	N	100	4	8			190
02	3304	#	2358	-0-	-946	-0-	2266	2	92	9	N	84	180	1	6	8	88
03	3069	#	2611	-0-	-458	-0-	2514	2	97	9	N	88	1	8			175
04	2970	#	2674	-0-	-296	-0-	2577	2	97	9	N	88	181	1	2	8	80
05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160
*06	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2578	2	84	9	N	76	177	1	4	8	55

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

01	2821	#	689	-0-	-2132	-0-	24	1	665	2	N	-0-					49
02	2548	#	701	-0-	-1847	-0-	30	1	671	2	N	-0-					49
03	1302	#	373	-0-	-929	-0-	16	1	357	2	N	-0-					49
04	1260	#	492	-0-	-768	-0-	23	1	469	2	N	-0-					49
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					49
*06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

01	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3674	2	28	9	N	25					85
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	3336	2	22	9	N	20					105
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3409	2	28	9	N	25					130
04	3600	X	3144	-0-	-456	-0-	3124	2	20	9	N	18					148
05	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16
06	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	3068	2	19	9	N	17					33

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					64
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					65
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					66
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					40
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					40
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					133
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					135
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7					142
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	126	2	3	9	N	3					145
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1817	2	88	9	N	80					209
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	2	54	9	N	49					258
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	N	45	187	1			116
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					173
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					220

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					36
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					36
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					36
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					36
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 10000 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3245	-0-	445	1368	3245	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	1723	3455	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	3235	-0-	-1723	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	2			N	-0-					349
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					349
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					349
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					349
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					349
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					349

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					43
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					43
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					43
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					43
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					33
*08 DLQ G-10			2802	-0-	2802	2802	2802	2			N	-0-					33
*09 DLQ G-10			4105	-0-	4105	6907	4105	2			N	-0-					33
*10 DLQ G-10			4032	-0-	4032	10939	4032	2			N	-0-					33
*11	14631	X	3692	-0-	-10939	-0-	3692	2			N	-0-					33
*12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					33
*01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					33
*02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					33
*03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					33
*04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					33
*05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					33
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			N	-0-					33

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5642	X	4754	-0-	-888	-0-	278	1	4476	2	N	-0-					80
*08 DLQ G-10			5029	-0-	5029	5029	294	1	4735	2	N	-0-					80
*09 DLQ G-10			4722	-0-	4722	9751	277	1	4445	2	N	-0-					80
*10 DLQ G-10			4279	-0-	4279	14030	269	1	4010	2	N	-0-					80
*11	17607	X	3577	-0-	-14030	-0-	235	1	3342	2	N	-0-					80
*12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	403	1	6852	2	N	-0-					80
*01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	470	1	9326	2	N	-0-					80
*02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					80
*03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	406	1	7667	2	N	-0-					80
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					80
*05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	-0-					80
*06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	364	1	6797	2	N	-0-					80

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3370	-0-	270	270	228	1	3142	2	N	-0-					175
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					175
03	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	29	1	436	2	N	-0-					175
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	218	1	2716	2	N	-0-					175
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175
06	2400	X	387	-0-	-2013	-0-	31	1	356	2	N	-0-					175

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	331	1	4341	2	N	-0-					37
*08	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	295	1	3860	2	N	-0-					37
*09	DLQ G-10		4227	-0-	4227	8382	354	1	3873	2	N	-0-					37
*10	DLQ G-10		4290	-0-	4290	12672	268	1	4022	2	N	-0-					37
*11	16802	X	4130	-0-	-12672	-0-	296	1	3834	2	N	-0-					37
*12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	232	1	3925	2	N	-0-					37
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	304	1	4185	2	N	-0-					37
*02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					37
*03	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	212	1	3143	2	N	-0-					37
*04	4110	X	3244	-0-	-866	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					37
*05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	270	1	3282	2	N	-0-					37
06	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	237	1	2708	2	N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19859	X	5024	-0-	-14835	-0-	331	1	4693	2	N	-0-					97
*12	5146	X	4494	-0-	-652	-0-	250	1	4244	2	N	-0-					97
*01	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					97
*02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					97
*03	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	230	1	4335	2	N	-0-					97
*04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					97
*05	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	236	1	4071	2	N	-0-					97
06	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	220	1	4115	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	451	1	5913	2	N	-0-					222
*08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	5844	414	1	5430	2	N	-0-					222
*09	DLQ G-10		3869	-0-	3869	9713	324	1	3545	2	N	-0-					222
*10	DLQ G-10		7307	-0-	7307	17020	457	1	6850	2	N	-0-					222
*11	20839	X	3819	-0-	-17020	-0-	274	1	3545	2	N	-0-					222
*12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	487	1	8256	2	N	-0-					222
*01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					222
*02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					222
*03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	571	1	8490	2	N	-0-					222
*04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					222
*05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			35
							1	9									
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	518	1	5933	2	N	-0-					35

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	254	1	4095	2	N	-0-					98
*08	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	217	1	3488	2	N	-0-					98
*09	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7530	225	1	3600	2	N	-0-					98
*10	DLQ G-10		3830	-0-	3830	11360	240	1	3590	2	N	-0-					98
*11	14707	X	3347	-0-	-11360	-0-	220	1	3127	2	N	-0-					98
*12	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	159	1	2701	2	N	-0-					98
*01	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	131	1	2607	2	N	-0-					98
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					98
*03	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	176	1	3321	2	N	-0-					98
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					98
*05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					98
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					98

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	263	1	3662	2	Y	-0-					48
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	284	1	3153	2	Y	-0-					48
03	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	253	1	3103	2	Y	-0-					48
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	276	1	3041	2	Y	-0-					48
05	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-					48
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	331	1	3160	2	Y	-0-					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	181	1	3752	2	Y	-0-					40
02	4200	X	1926	-0-	-2274	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					40
03	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	191	1	4167	2	Y	-0-					40
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-					40
05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	141	1	2797	2	Y	-0-					40
06	4230	X	2683	-0-	-1547	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					40

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					33
02	1456	X	1161	-0-	-295	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					33
04	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					33
05	1581	X	891	-0-	-690	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					33
*06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					33

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	172	1	3603	2	Y	-0-					39
02	3696	X	3399	-0-	-297	-0-	157	1	3242	2	Y	-0-					39
03	4092	X	3524	-0-	-568	-0-	156	1	3368	2	Y	-0-					39
04	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-					39
05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	172	1	3442	2	Y	-0-					39
06	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	162	1	3115	2	Y	-0-					39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8308	-0-	-3596	-0-	327	1	7981	2	N	-0-					90
02	9660	X	7202	-0-	-2458	-0-	296	1	6906	2	N	-0-					90
03	9207	X	7887	-0-	-1320	-0-	475	1	7412	2	N	-0-					90
04	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	468	1	7147	2	N	-0-					90
*05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	477	1	7150	2	N	-0-					90
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	467	1	6787	2	N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1288	2			N	-0-					41
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					41
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					41
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					41
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					41
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. //CONT.// 508936
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	365	-0-	-4874	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2915	-0-	-781	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2753	-0-	-1339	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					28
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	2			N	-0-					28
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					28
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					28
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					28
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					3
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					3
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					3

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					153
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					153
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			N	-0-					153
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					153
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					153
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

01	2697	N	2136	-0-	-561	-0-	192	1	1944	2	N	-0-					10
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	N	-0-					10
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	227	1	2512	2	N	-0-					10
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	1477	2			N	-0-					10
*05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					10
*06	2640	N	1644	-0-	-996	-0-	1644	2			Y	-0-					10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	5704	X	2032	-0-	-3672	-0-	95	1	1937	2	N	-0-					12
02	5152	X	4217	-0-	-935	-0-	202	1	4015	2	N	-0-					12
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					12
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					12
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-					12
06	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	198	1	4213	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

01	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	269	1	5472	2	N	-0-					15
02	5404	X	5143	-0-	-261	-0-	246	1	4897	2	N	-0-					15
03	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	237	1	5519	2	N	-0-					15
04	5670	X	5513	-0-	-157	-0-	226	1	5287	2	N	-0-					15
05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-					15
06	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	236	1	5029	2	N	-0-					15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	259	1	1498	2	Y	-0-					30
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	273	1	1560	2	Y	-0-					30
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	336	1	1996	2	Y	-0-					30
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	2	Y	21					51
							23	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-					51
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	277	1	1819	2	Y	-0-					51

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	180	1	1833	2	N	-0-					19
02	2072	N	1817	-0-	-255	-0-	156	1	1661	2	N	-0-					19
03	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	145	1	1603	2	N	-0-					19
04	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					19
*05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					19
*06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2610	-0-	-240	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1725	-0-	-383	-0-	1700	2	25	9	N	23					135
02	1904	#	1430	-0-	-474	-0-	1410	2	20	9	N	18					153
03	1953	#	1512	-0-	-441	-0-	1506	2	6	9	N	5					158
04	1800	#	1277	-0-	-523	-0-	1241	2	36	9	N	33	103	1			88
05	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109
*06	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1919	2	21	9	N	19					128

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					40
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					40
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			N	-0-					40
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					40
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
06	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2467	-0-	-1842	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1883	-0-	-2287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					119
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					119
03	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	2954	2			N	-0-					119
04	4140	X	1960	-0-	-2180	-0-	1960	2			N	-0-					119
05	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					119
06	4350	X	1523	-0-	-2827	-0-	1523	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	435	2			N	-0-					73
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					73
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					73
06	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					184
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					184
03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					184
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					184
05	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					184
06	1920	N	1160	-0-	-760	-0-	1160	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
01	5175		5175	-0-	-0-	-0-	775	1	4400	2	N	-0-					63
02	5012	#	4672	-0-	-340	-0-	700	1	3972	2	N	-0-					63
03	5642	#	5159	-0-	-483	-0-	775	1	4384	2	N	-0-					63
04	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	750	1	4269	2	N	-0-					63
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	2	N	-0-					63
06	5010	#	3584	-0-	-1426	-0-	675	1	2909	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			167
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					167
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					201
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	2	53	9	N	48					79

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					169
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					169
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					169
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					169
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	3			N	-0-					169
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					169

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

01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					229
02	1652	N	279	-0-	-1373	-0-	63	1	216	2	N	-0-					229
03	3100	N	3118	-0-	18	18	391	1	2691	2	N	33	175	1	3	8	84
							36	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	120	391	1	2691	2	N	18					102
							20	9									
05	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									
*06	6319	X	4391	-0-	-1928	-0-	820	1	3571	2	N	-0-					119

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2840	-0-	-2647	-0-	2840	2			N	-0-					109
02	5628	X	4552	-0-	-1076	-0-	1036	1	3513	2	N	3					112
							3	9									
03	6231	X	4825	-0-	-1406	-0-	627	1	4189	2	N	8					120
							9	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	797	1	4032	2	N	5					125
							6	9									
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									
06	4890	X	4611	-0-	-279	-0-	878	1	3730	2	N	3					130
							3	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	936	2			N	-0-					102
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	373	1	884	2	N	-0-					102
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	548	1	1014	2	N	-0-					102
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					102
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	485	1	945	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

01	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	1769	2			N	-0-					40
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	661	1	1566	2	N	-0-					40
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	945	1	1751	2	N	-0-					40
04	2280	X	1613	-0-	-667	-0-	1613	2			N	-0-					40
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40
06	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

01	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	235	1	2654	2	N	-0-					199
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	168	1	2366	2	N	-0-					199
03	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	162	1	2635	2	N	-0-					199
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	161	1	2485	2	N	-0-					199
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	268	1	2376	2	N	-0-					199

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3839	2	50	9	N	45	1	8			179
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	3750	2	35	9	N	32	1	8			210
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	N	4	2	8			212
04	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3581	2	4	9	N	4	1	8			215
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3684	2	44	9	N	40					72

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

01	926	R	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	-0-					196
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	50	1	634	2	N	-0-					196
03	899	#	766	-0-	-133	-0-	47	1	719	2	N	-0-					196
04	900	#	610	-0-	-290	-0-	40	1	570	2	N	-0-					196
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	49	1	741	2	N	-0-					196
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					83
02	336	#	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					83
03	496	#	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					83
04	480	#	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					83
05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					83
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					170
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	2			Y	-0-					170
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					170
04	750	#	631	-0-	-119	-0-	631	2			Y	-0-					170
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					170
*06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					55
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					55
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					55
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					55
05	775	#	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					55
*06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			Y	-0-					61
02	1120	#	997	-0-	-123	-0-	997	2			Y	-0-					61
03	1240	#	887	-0-	-353	-0-	887	2			Y	-0-					61
04	1200	#	881	-0-	-319	-0-	881	2			Y	-0-					61
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					61
*06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					29
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					127
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					127
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					127
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					127
05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					127
06	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					75
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					75
03	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2087	2	23	9	N	21					96
04	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1					97
05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
*06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

01	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					118
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					118
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					118
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					118
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118
*06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					52
02	866	R	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					63
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8					71
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					81
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					93
*06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					106

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

01	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					8
02	364	#	126	-0-	-238	-0-	124	2	2	9	Y	2					10
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-	7	1			3
04	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
06	150	#	38	-0-	-112	-0-	37	2	1	9	Y	1					2

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					44
02	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	Y	17					61
03	1395	#	1226	-0-	-169	-0-	1209	2	17	9	Y	15	69	1			7
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	Y	28					35
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1366	2	86	9	Y	78	94	1			19
*06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1356	2	25	9	Y	23					42

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

01	620	#	385	-0-	-235	-0-	384	2	1	9	Y	1					22
02	560	#	366	-0-	-194	-0-	360	2	6	9	Y	5					27
03	620	#	518	-0-	-102	-0-	511	2	7	9	Y	6	29	1			4
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	Y	10					14
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	35	1			7
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	494	2	10	9	Y	9					16

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

01	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
02	336	#	265	-0-	-71	-0-	261	2	4	9	Y	4					17
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	Y	3	18	1			2
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					9
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	Y	19	23	1			5
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	295	2	4	9	Y	4					9

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	133	2	37	9	N	34						212
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	N	100	178	1				134
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	98	2	154	9	N	140	164	1				110
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	131	2	64	9	N	58						168
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1				50
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	165	2	77	9	N	70						120

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	127	1	2209	2	N	-0-					187
02	2324	X	1889	-0-	-435	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					187
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	N	-0-					187
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					187
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					182
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					182
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					182
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	2			N	-0-					182
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					53
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					53
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					53
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					53
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					209
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			209
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					209
06	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					137
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					137
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					137
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					137
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					137
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	N	2					60
							2	9									
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	2	N	3					63
							3	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	N	4					67
							4	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	2360	2	N	5					72
							6	9									
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					72
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	N	3					75
							3	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					41
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					41
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					41
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					41
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3699	3	101	9	N	92					364
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3276	3	139	9	N	126	191	1			299
03	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4095	3	140	9	N	127	374	1			52
04	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3838	3	123	9	N	112					164
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4464	3	113	9	N	103	184	1			186

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	2	N	-0-					133
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	2	1	34	2	N	-0-					133
03	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					133
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					133
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					133
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48205		11567	-0-	-36638	-0-	397 36	1 9	11134	2	N	33	6	8			144
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386 20	1 9	8552	2	N	18	2	8			160
03	22165	#	8738	-0-	-13427	-0-	369 32	1 9	8337	2	N	29	4	8			185
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362 15	1 9	7417	2	N	14					199
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348 31	1 9	7158	2	N	28	5	8			222
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179 11	1 9	2621	2	N	10	2	8			230

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	2	R	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-
*06	29		-0-	-0-	-29	340					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1002	2	19	9	N	17					45
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22					67
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	958	2	25	9	N	23					90
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17					107
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15					122
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17					139

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1085	N	774	-0-	-311	-0-	755	2	19	9	N	17					79
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	612	2	17	9	N	15					94
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	774	2	37	9	N	34					128
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32					160
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1			50
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1202	2	50	9	N	45					95

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101

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
01	2542	N	1618	-0-	-924	-0-	1608	2	10	9	N	9					154
02	2016	N	914	-0-	-1102	-0-	867	2	47	9	N	43	157	1			40
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	920	2	41	9	N	37					77
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1363	2	52	9	N	47					124
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8			133
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1809	2	35	9	N	32	152	1			13

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	342	2	13	9	N	12					212
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	284	2	7	9	N	6	140	1			78
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	302	2	26	9	N	24					102
*04	330	N	221	-0-	-109	-0-	202	2	19	9	N	17					119
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					119
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					119

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2	1	8			124
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					132
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	476	2	8	9	N	7					139
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					144
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					154

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2133	2	35	9	N	32	1	8			193
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1673	2	57	9	N	52	181	1			64
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1065	2	35	9	N	32					96
04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1219	2	33	9	N	30					126
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					219

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	2	6	9	N	5	1	8			173
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	410	2	14	9	N	13					186
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	2	13	9	N	12					198
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	518	2	24	9	N	22	173	1			47
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					75

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					133
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	N	1					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					135
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
*05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					135
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					135

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					124
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					124
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					124
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					124
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2 11 9			N	10					107
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2 13 9			N	12					119
03	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	2 3 9			N	3					122
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2 2 9			N	2					124
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2 6 9			N	5					129
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2 3 9			N	3					132

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3982	-0-	882	983	3920	2 62 9			N	56	165	1	1	8	110
02	3369	X	2386	-0-	-983	-0-	2321	2 65 9			N	59					169
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2722	2 43 9			N	39	1	8			207
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2 9 9			N	8					215
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2 39 9			N	35	159	1	1	8	90
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3364	2 46 9			N	42					132

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2 24 9			N	22					132
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	717	2 39 9			N	35					167
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	841	2 24 9			N	22					189
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1062	2 22 9			N	20					209
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2 22 9			N	20	175	1			54
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2 39 9			N	35					89

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	540	-0-	-173 B	-13864	531	2	9	9	N	8					201
02	644	#	601	-0-	-43 B	-13907	590	2	11	9	N	10					211
03	713	#	656	-0-	-57 B	-13964	630	2	26	9	N	24	179	1			56
04	570	#	599	-0-	29 B	-13935	595	2	4	9	N	4					60
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-15216					N	1	1	8			60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	S	1925	-0-	-0-	-0-	690	1	1161	2	N	67	183	1	7	8	88
							74	9									
02	1428	S	90	-0-	-1338	-0-	28	2	62	9	N	56	3	8			141
03	1984	S	1373	-0-	-611	-0-	552	1	763	2	N	53	8	8			186
							58	9									
04	1860	S	1600	-0-	-260	-0-	414	1	1139	2	N	43	186	1	2	8	41
							47	9									
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	1320	S	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1985	2	55	9	N	50					82
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1877	2	68	9	N	62					144
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1438	2	37	9	N	34	4	8			174
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1786	2	44	9	N	40					214
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55
*06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44					99

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	331	2	8	9	N	7					196
02	448	X	225	-0-	-223	-0-	219	2	6	9	N	5					201
03	496	X	109	-0-	-387	-0-	105	2	4	9	N	4					205
04	480	X	137	-0-	-343	-0-	131	2	6	9	N	5					210
*05	341	X	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	N	5					215
06	330	X	166	-0-	-164	-0-	160	2	6	9	N	5					220

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					52
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					52
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	113	2	N	1					43
							1	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	85	2	N	2					45
							2	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	84	2	N	5					50
							6	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	105	2	N	2					52
							2	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1					53
							1	9									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2					55
							2	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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12					214
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					227
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					229
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-	170	1			59
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	N	4					141

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

01	270	N	270	-0-	-0-		-0-	262	2	8	9	N	7					134
02	364	N	272	-0-	-92		-0-	272	2			N	-0-					134
03	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	2			N	-0-					134
04	375	N	375	-0-	-0-		-0-	363	2	12	9	N	11					145
*05	399	N	399	-0-	-0-		-0-	393	2	6	9	N	5					150
*06	391	N	391	-0-	-0-		-0-	389	2	2	9	N	2					152

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01	2356	N	2353	-0-	-3		-0-	588	1	1765	2	N	-0-					354
02	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	643	1	1710	2	N	-0-					354
03	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	1912	1	441	2	N	-0-					354
04	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1871	1			N	-0-	147	1			207
05	2480	N	1874	-0-	-606		-0-	1871	2	3	9	N	3					210
06	2280	N	1871	-0-	-409		-0-	1871	2			N	-0-					210

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	196	1			77

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15					132
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1915	2	N	-0-					132
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2077	2	N	87					219
							96	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	N	-0-					219
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					219

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1625	2	11	9	N	10					164
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	N	8					172
							9	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					172
04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	122	1	2433	2	N	10					182
							11	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									
06	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	108	1	1583	2	N	-0-					202

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4858	-0-	-1962	-0-	4855	2	3	9	N	3					175
02	6160	X	3868	-0-	-2292	-0-	221	1	3645	2	N	2	154	1			23
							2	9									
03	6851	X	4025	-0-	-2826	-0-	392	1	3633	2	N	-0-					23
04	6630	X	3577	-0-	-3053	-0-	170	1	3407	2	N	-0-					23
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23
06	4710	X	3176	-0-	-1534	-0-	202	1	2974	2	N	-0-					23

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					155
02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					155
03	2635	X	1297	-0-	-1338	-0-	126	1	1171	2	N	-0-					155
04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	56	1	1113	2	N	19					174
							21	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174
*06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	N	-0-					174

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7					301
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	260	1	4296	2	N	3					304
							3	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	485	1	4487	2	N	-0-					304
04	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	217	1	4333	2	N	3					307
							3	9									
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									
06	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	248	1	3640	2	N	30					277
							33	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					182
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					182
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	N	-0-					182
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					182
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	38	1	551	2	N	-0-					182

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5802	-0-	-1018	-0-	5783	2	19	9	N	17					137
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	351	1	5797	2	N	-0-					137
03	6727	X	6402	-0-	-325	-0-	624	1	5772	2	N	5					142
							6	9									
04	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	263	1	5263	2	N	10					152
							11	9									
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									
06	6600	X	4901	-0-	-1699	-0-	311	1	4557	2	N	30					202
							33	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
01	3503	X	2731	-0-	-772	-0-	2714	2	17	9	N	15					122
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	N	3					125
							3	9									
03	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	135	1	1250	2	N	-0-					125
04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					125
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									
06	3570	X	1447	-0-	-2123	-0-	90	1	1310	2	N	43	195	1			5
							47	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5193	2	24	9	N	22					244
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					244
03	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	472	1	4366	2	N	12	184	1			72
							13	9									
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					72
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									
06	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	248	1	3638	2	N	8					85
							9	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

01	5890	X	3184	-0-	-2706	-0-	3167	2	17	9	N	15					200
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					200
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	550	1	5098	2	N	-0-					200
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	242	1	4834	2	N	5					205
							6	9									
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15
06	5490	X	3185	-0-	-2305	-0-	203	1	2976	2	N	5					20
							6	9									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

01	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1927	2	3	9	N	3					55
02	1960	X	1812	-0-	-148	-0-	102	1	1697	2	N	12					67
							13	9									
03	2170	X	1735	-0-	-435	-0-	169	1	1565	2	N	1					68
							1	9									
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	64	1	1269	2	N	4					72
							4	9									
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									
06	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	95	1	1396	2	N	17					37
							19	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		35533	-0-	35533	35533	36108	2	149	9	N	135					135
09	0		24322	-0-	24322	59855	24706	2	118	9	N	107	5	8			237
10	0		19685	-0-	19685	79540	19729	2	139	9	N	126					363
11	0		15261	-0-	15261	94801	13676	2	50	9	N	45					408
12	0		12636	-0-	12636	107437	12599	2	37	9	N	34					442
*01	118290	X	10853	-0-	-107437	-0-	10758	2	95	9	N	86	380	1			148
02	44800	X	8923	-0-	-35877	-0-	180	1	8693	2	N	45					193
							50	9									
03	49600	X	8273	-0-	-41327	-0-	8192	2	81	9	N	74					267
04	48000	X	4346	-0-	-43654	-0-	307	1	4032	2	N	6					273
							7	9									
05	49600	X	2780	-0-	-46820	-0-	547	1	2225	2	N	7	190	1			90
							8	9									
06	48000	X	2352	-0-	-45648	-0-	875	1	1474	2	N	3					93
							3	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

01	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	52	1	1044	3	Y	1	2	1			87
							1	9									
02	1652	N	792	-0-	-860	-0-	37	1	745	3	Y	9					96
							10	9									
03	1798	N	902	-0-	-896	-0-	44	1	857	3	Y	1					97
							1	9									
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					97
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					97
							980	3									
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	3	Y	-0-					97

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	115	1	2289	3	Y	1	3	1			116
							1	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	13					129
							14	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	3	Y	1					130
							1	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					130
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					130
							2724	3									
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	-0-					130

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	162	3	Y	34	61	1			27
							37	9									
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					27
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					27
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
							183	3									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					27

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	343	1	6791	3	Y	3	9	1			176
							3	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	316	1	6198	3	Y	2					178
							2	9									
03	7378	X	6993	-0-	-385	-0-	335	1	6657	3	Y	1					179
							1	9									
04	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	337	1	6373	3	Y	1					180
							1	9									
*05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	-0-					180
							7603	3									
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	305	1	6372	3	Y	1					181
							1	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	468	1	2775	2	Y	16					17
							18	9									
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	2495	2	Y	-0-	16	1			1
03	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	2838	2			Y	-0-					1
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	-0-					1
*05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	448	1	2621	2	Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	332	1	1971	2	Y	16					17
							18	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1793	2	Y	-0-	16	1			1
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	-0-					1
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	306	1	1792	2	Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	3099	-0-	-1016	-0-	442	1	2622	2	Y	32					34
							35	9									
02	3276	X	2454	-0-	-822	-0-	354	1	2100	2	Y	-0-	32	1			2
03	3627	X	2260	-0-	-1367	-0-	2260	2			Y	-0-					2
*04	3270	X	2586	-0-	-684	-0-	380	1	2206	2	Y	-0-					2
*05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	402	1	2466	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
06	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	379	1	2216	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	265	1	1569	2	Y	-0-					18
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	252	1	1497	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	1621	2	2	9	Y	2					15
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1697	2	Y	23					38
							25	9									
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	248	1	1453	2	Y	-0-	31	1			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	550	1	3257	2	Y	-0-					18
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3063	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3486	2	2	9	Y	2					15
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	589	1	3420	2	Y	23					38
							25	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	567	1	3316	2	Y	-0-	31	1			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	331	1	1962	2	Y	15					36
							17	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	2	Y	-0-	33	1			3
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1955	2	23	9	Y	21					24
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	323	1	1875	2	Y	-0-					24
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	340	1	1991	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	153	1	906	2	Y	7					9
							8	9									
02	392	N	16	-0-	-376	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	7	1			2
03	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	231	1	1370	2	Y	-0-					1
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	274	1	1626	2	Y	-0-					1
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	Y	9					10
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					10
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1886	2	Y	8	15	1			3
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	578	1	3425	2	Y	-0-					6
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	570	1	3384	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3528	2	40	9	Y	36					42
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	602	1	3496	2	Y	-0-					42
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	586	1	3427	2	Y	24	57	1			9
							26	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	-0-					7
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	216	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					7
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	239	1	1385	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	235	1	1373	2	Y	21	23	1			5
							23	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	322	1	1912	2	Y	-0-					4
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2223	2	26	9	Y	24					28
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	355	1	2063	2	Y	-0-					28
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	362	1	2117	2	Y	8	33	1			3
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220	1	1303	2	Y	15					30
							17	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	211	1	1250	2	Y	-0-	27	1			3
03	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1248	2	22	9	Y	20					23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1311	2	Y	-0-					23
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	218	1	1277	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	461	1	2731	2	Y	18					23
							20	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	418	1	2481	2	Y	-0-	17	1			6
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			Y	-0-					6
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	441	1	2560	2	Y	19					25
							21	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	420	1	2461	2	Y	11	33	1			3
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	314	1	1858	2	Y	16					17
							18	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					1
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	342	1	1983	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	250	1	1462	2	Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	Y	9					11
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-	8	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	19					22
							21	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1102	2	Y	11	30	1			3
							12	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	98	1	581	2	Y	3					5
							3	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	491	1	2907	2	Y	15					36
							17	9									
02	3192	X	3177	-0-	-15	-0-	458	1	2719	2	Y	-0-	33	1			3
03	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	2898	2	23	9	Y	21					24
04	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	482	1	2799	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465	1	2852	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	438	1	2595	2	Y	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	422	1	2503	2	Y	-0-					7
03	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			Y	-0-					7
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	460	1	2668	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	2	Y	-0-					7
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411	1	2408	2	Y	41	39	1			9
							45	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	Y	15					18
							17	9									
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388	1	2252	2	Y	1					2
							1	9									
*05	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	367	1	2248	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	-0-					10
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	423	1	2511	2	N	-0-					10
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					10
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	N	-0-					10
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	394	1	2305	2	N	59	56	1			13
							65	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785	1	10582	2	N	55					65
							61	9									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556	1	9237	2	N	1	48	1			18
							1	9									
03	10757	X	10054	-0-	-703	-0-	10054	2			N	-0-					18
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1638	1	9507	2	N	-0-					18
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18
*06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1580	1	9244	2	N	69					87
							76	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	342 6	1 9	2025	2	N	5					25
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	2023	2	N	3					28
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	N	4					32
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	2156	2	N	2					34
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359 6	1 9	2204	2	N	5					39
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	2023	2	N	1					40

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	156 11	1 9	1836	2	N	10					33
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152 8	1 9	1553	2	N	7					40
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	141 9	1 9	1765	2	N	8					48
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149 11	1 9	1691	2	N	10					58
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144 9	1 9	1655	2	N	8					66
06	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	125 33	1 9	1458	2	N	30					96

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2893	-0-	-114	-0-	226	1	2653	2	N	13			26
							14	9							
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	12			38
							13	9							
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	13			51
							14	9							
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	213	1	2420	2	N	8			59
							9	9							
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209	1	2398	2	N	5			64
							6	9							
06	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	186	1	2180	2	N	8			72
							9	9							

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	5			92
							6	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	2	N	-0-			92
03	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	108	1	1352	2	N	-0-			92
04	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	99	1	1126	2	N	-0-			92
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96	1	1105	2	N	3			95
							3	9							
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1201	2	N	27			122
							30	9							

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	215	1	2521	2	N	5			132
							6	9							
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	N	-0-			132
03	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	202	1	2538	2	N	3			135
							3	9							
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2474	2	N	2			137
							2	9							
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-			137
06	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	185	1	2164	2	N	10			147
							11	9							

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-			15
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-			15
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	5					124
							6	9									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	56	1	1038	2	Y	12	2	8			134
							13	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	42	1	878	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
04	1200	N	919	-0-	-281	-0-	38	1	874	2	Y	6					140
							7	9									
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	28	1	939	2	Y	2					142
							2	9									
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					142

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					27
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					27
03	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	4348	2			N	-0-					27
04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	4163	2			N	-0-					27
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27
06	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	2			N	-0-					27

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2760	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	15	11	1	4	8	9
							17	9									
03	3100	N	3230	-0-	130	130	147	1	3064	2	Y	17	16	1	3	8	7
							19	9									
04	3000	N	2881	-0-	-119	11	119	1	2747	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	3049	N	3038	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
*06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	12	16	1			4
							13	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1394	-0-	-2605	-0-	75	1	1318	2	Y	1					150
							1	9									
02	3164	X	1549	-0-	-1615	-0-	79	1	1466	2	Y	4					154
							4	9									
03	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					154
04	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					154
05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154
06	1650	X	741	-0-	-909	-0-	30	1	708	2	Y	3					157
							3	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
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					199
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					199
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	455	2	Y	2	178	1			23
							2	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					23
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					23
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					23

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

01	1674	N	662	-0-	-1012	-0-	35 7	1 9	620	2	Y	6	8	1			2
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	753	2	Y	7	3	1	2	8	4
03	868	N	341	-0-	-527	-0-	15 6	1 9	320	2	Y	5	6	1	1	8	2
04	630	N	140	-0-	-490	-0-	6 6	1 9	128	2	Y	5	3	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	41 44	1 9	1358	2	Y	40	6	1			38
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38 35	1 9	908	2	Y	32	3	1			67

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	54 11	1 9	942	2	N	10					73
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65 56	1 9	1204	2	N	51	4	8			120
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1157	2	N	28	1	8			147
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55 72	1 9	1277	2	N	65	1	8			211
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	1176	2	N	18					229
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	1238	2	N	28	180	1			77

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

01	806	N	462	-0-	-344	-0-	25	1	437	2	N	-0-					235
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	26	1	484	2	N	-0-					235
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	438	2	N	5	180	1			60
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					60
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-					60
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					60

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

01	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	354 11	1 9	6206	2	Y	10	7	1			33
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	354 29	1 9	6541	2	Y	26	20	1	5	8	34
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	314 18	1 9	6576	2	Y	16	19	1	3	8	28
04	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	260 6	1 9	6006	2	Y	5	4	1			29
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184 6	1 9	6153	2	Y	5	6	1			28
06	6870	X	5698	-0-	-1172	-0-	229 30	1 9	5439	2	Y	27	16	1			39

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	2	Y	49	65	1			20
							54	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	29	25	1	4	8	20
							32	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	209	1	4369	2	Y	38	36	1	7	8	15
							42	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	33	25	1	1	8	22
							36	9									
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	29	33	1			18
							32	9									
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	2	Y	28	36	1			10
							31	9									

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

01	34441	X	20840	-0-	-13601	-0-	1110	1	19446	2	Y	258	303	1			162
							284	9									
02	31108	X	16832	-0-	-14276	-0-	855	1	15813	2	Y	149	187	1	28	8	96
							164	9									
03	34441	X	16808	-0-	-17633	-0-	759	1	15869	2	Y	164	169	1	19	8	72
							180	9									
04	33330	X	14818	-0-	-18512	-0-	608	1	14044	2	Y	151	116	1	2	8	105
							166	9									
05	34441	X	14147	-0-	-20294	-0-	407	1	13593	2	Y	134	155	1			84
							147	9									
06	20160	X	12198	-0-	-7962	-0-	491	1	11689	2	Y	16	93	1			7
							18	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

01	70122	X	29896	-0-	-40226	-0-	1596	1	27967	2	Y	303	402	1			121
							333	9									
02	63336	X	19601	-0-	-43735	-0-	997	1	18433	2	Y	155	152	1	8	8	116
							171	9									
03	70122	X	17594	-0-	-52528	-0-	795	1	16617	2	Y	165	196	1	7	8	78
							182	9									
04	67860	X	13666	-0-	-54194	-0-	560	1	12931	2	Y	159	125	1	1	8	111
							175	9									
05	70122	X	13221	-0-	-56901	-0-	381	1	12717	2	Y	112	153	1			70
							123	9									
*06	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	860	1	20450	2	Y	167	187	1			50
							184	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722	1	19856	2	Y	80					85
							88	9									
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774	1	19116	2	Y	63					148
							69	9									
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805	1	20092	2	Y	63	180	1			31
							69	9									
04	21060	X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83
05	22103	X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158
*06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1654	1	19801	2	Y	13	170	1			1
							14	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					105
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					105
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					105
04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	113	1	1284	2	N	-0-					105
05	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105
06	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	545	1	894	2	N	-0-					105

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	4					82
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	N	-0-					82
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	242	1	2243	2	N	-0-					82
04	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	108	1	2172	2	N	2					84
							2	9									
05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-					84
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	163	1	2400	2	N	20					104
							22	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					25
02	1708	X	987	-0-	-721	-0-	56	1	931	2	N	-0-					25
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	321	1	2963	2	N	-0-					25
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	162	1	3241	2	N	-0-					25
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					25
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	72	1	1048	2	N	-0-					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			N	-0-					284
02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	173	1	2866	2	N	-0-					284
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	264	1	2438	2	N	-0-					284
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	N	-0-					284
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-					284
06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	208	1	3051	2	N	-0-					284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

01	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					85
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	197	1	3253	2	N	-0-					85
03	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	340	1	3151	2	N	-0-					85
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	205	1	4092	2	N	5					90
							6	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					90
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	238	1	3492	2	N	-0-					90

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

01	682	X	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					50
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	235	2			N	-0-					50
03	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					50
04	900	X	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-					50
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-					50
06	330	X	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

01	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					140
02	336	X	235	-0-	-101	-0-	235	2			N	-0-					140
03	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					140
04	690	X	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					140
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					140
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					50
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
04	1290	N	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					50
*05	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					50
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1811	-0-	-1258	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					98
02	2800	X	2192	-0-	-608	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					98
03	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					98
04	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					98
05	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	2	N	-0-					98
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					2
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					234
02	2968	X	2171	-0-	-797	-0-	2025	3	146	9	Y	133					367
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6964	3	573	9	Y	521	377	1			511
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4406	3	308	9	Y	280	564	1			227
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3568	3	184	9	Y	167	187	1			357

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	14B2 EXT		1953	-0-	1953	1953	1234	2	719	9	N	654	654	1			-0-
02	14B2 EXT		3356	-0-	3356	5309	2090	2	1266	9	N	1151	1151	1			-0-
*03	9450	X	4141	-0-	-5309	-0-	1203	2	2938	9	N	2671	2378	1			293
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	864	2	2818	9	N	2562	2622	1			233
*05	3100	N	3645	-0-	545	545	767	2	2878	9	N	2616	2598	1			251
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					251

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	390	2	78	9	N	71	173	1							218
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	467	2	41	9	N	37									255
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	322	2	61	9	N	55									310
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	35	2	20	9	N	18									328
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-									328
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	11	2	14	9	N	13	169	1							172

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

01	620	N	56	-0-	-564	-0-	39	2	17	9	N	15									359
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	984	2	143	9	N	130	319	1							170
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	512	2	44	9	N	40									210
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	214	2	62	9	N	56									266
05	620	N	329	-0-	-291	-0-	259	2	70	9	N	64									330
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	340	2	75	9	N	68	170	1							228

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					205
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					205
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-					205
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					205
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					205
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	897	-0-	-1738	-0-	19	1	878	2	N	-0-					26
02	1960	X	1543	-0-	-417	-0-	26	1	1517	2	N	-0-					26
03	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	20	1	1077	2	N	-0-					26
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-					26
05	1705	X	993	-0-	-712	-0-	27	1	966	2	N	-0-					26
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	31	1	1042	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836		2739	-0-	-2097	-0-	2725	2	14	9	N	13	4	8			120
02	4368		2631	-0-	-1737	-0-	2623	2	8	9	N	7					127
03	4836		3513	-0-	-1323	-0-	3506	2	7	9	N	6					133
04	4680		3121	-0-	-1559	-0-	3111	2	10	9	N	9					142
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-					142
06	4680		3013	-0-	-1667	-0-	3010	2	3	9	N	3					145

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					65
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					65
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					65
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					47
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					47
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					50
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					60
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-					37
02	1988	N	1771	-0-	-217	-0-	100	1	1665	2	Y	5					42
							6	9									
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					42
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	101	1	1770	2	Y	1					43
							1	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					43
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					43

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					1
02	924	X	845	-0-	-79	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					1
03	992	X	851	-0-	-141	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					1
04	960	X	754	-0-	-206	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					1
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1
06	930	X	814	-0-	-116	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					1

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	2	Y	3					11
							3	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	50	1	844	2	Y	1					12
							1	9									
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	53	1	898	2	Y	-0-					12
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	48	1	830	2	Y	1					13
							1	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					13
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-					43
02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	74	1	1242	2	Y	5					48
							6	9									
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					48
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	2					50
							2	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					50
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	2	Y	-0-					50

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	48	1	848	2	Y	6					6
							7	9									

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2385	2	Y	-0-					5
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	-0-					5
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	-0-					5
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	138	1	2404	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	113	1	1899	2	Y	7					24
							8	9									
02	1876	N	1812	-0-	-64	-0-	102	1	1707	2	Y	3					27
							3	9									
03	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	103	1	1743	2	Y	5					32
							6	9									
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	99	1	1731	2	Y	2					34
							2	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	101	1	1764	2	Y	-0-					2

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

01	3100	N	3271	-0-	171	171	211	1	3008	3	N	47					92
							52	9									
02	2222	N	2051	-0-	-171	-0-	418	1	1613	3	N	18					110
							20	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	553	1	1447	3	N	25					135
							28	9									
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	561	1	784	3	N	5					140
							6	9									
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									
*06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	450	1	1050	3	N	13					162
							14	9									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					2
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					2
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	2					87
							2	9									
02	1400	X	1020	-0-	-380	-0-	71	1	921	3	N	25					112
							28	9									
03	1953	X	777	-0-	-1176	-0-	59	1	715	3	N	3					115
							3	9									
04	1890	X	466	-0-	-1424	-0-	35	1	428	3	N	3					118
							3	9									
05	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118
*06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1753	3	N	15					133
							17	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	8					40
							9	9									
02	2548	N	2400	-0-	-148	-0-	135	1	2263	2	Y	2					42
							2	9									
03	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	149	1	2517	2	Y	5					47
							6	9									
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	137	1	2394	2	Y	3					50
							3	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
							3	9									
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					2

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	Y	-0-					13
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	734	2	Y	1					14
							1	9									
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	51	1	859	2	Y	1					15
							1	9									
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					15
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	3	N	9					202
							10	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	3	N	23					225
							25	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	N	7					232
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1144	3	N	20					252
							22	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	N	11					263
							12	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	22	192	1			93
							24	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	112	1	1886	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	114	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

01	3100	N	3208	-0-	108	108	180	1	3025	2	Y	3					12
							3	9									
02	1596	N	1122	-0-	-474	-0-	63	1	1058	2	Y	1					13
							1	9									
03	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					13
04	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					13
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1	1217	2	Y	1					14
							1	9									
06	1860	X	793	-0-	-1067	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					14

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	Y	3					18
							3	9									
02	2408	N	1381	-0-	-1027	-0-	78	1	1302	2	Y	1					19
							1	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					19
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-					19
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	1					20
							1	9									
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					20

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					25
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	33	1	430	3	N	-0-					25
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	35	1	420	3	N	-0-					25
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	34	1	408	3	N	-0-					25
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-					25
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	25	1	260	3	N	-0-					25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	116	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					2
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	149	1	2495	2	Y	-0-					2
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	167	1	2817	2	Y	-0-					2
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	156	1	2728	2	Y	-0-					2
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1692	3	N	18					193
							20	9									
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	109	1	1418	3	N	14					207
							15	9									
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	120	1	1446	3	N	8					215
							9	9									
04	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	99	1	1193	3	N	13					228
							14	9									
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16	1	8			243
							18	9									
06	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	85	1	900	3	N	14					257
							15	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1772	-0-	-132	-0-	100	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	100	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	129	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	141	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	135	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					4
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	29	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					31
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					31
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					31
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	14					102
							15	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	18					120
							20	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	12					132
							13	9									
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	41	1	493	3	N	20					152
							22	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	309	3	N	6					173
							7	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	169	1	2839	2	Y	22					72
							24	9									
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	148	1	2470	2	Y	8					80
							9	9									
03	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	155	1	2624	2	Y	-0-					80
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	145	1	2530	2	Y	5					85
							6	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	9									
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	150	1	2620	2	Y	-0-					86

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1499	-0-	-20	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1044	-0-	-272	-0-	59	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	73	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	101	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	102	1	1787	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	50	1	1657	3	N	-0-					182
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	116	1	1500	3	N	16	1	8			197
							18	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	121	1	1459	3	N	27	188	1	1	8	35
							30	9									
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	123	1	1479	3	N	12					47
							13	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	110	1	1162	3	N	5					57
							6	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					68
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	3	3	9	N	3					71
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	681	3	12	9	N	11					82
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20					102
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	829	3	21	9	N	19					127

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					157
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	3	12	9	N	11					168
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	N	22					190
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					198
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2002	3	194	9	N	176	182	1	2	8	190
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21					211

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	374	1	401	2	Y	-0-					16
02	2800	N	3132	-0-	332	332	484	1	2648	2	Y	-0-					16
03	2892	N	2560	-0-	-332	-0-	544	1	2016	2	Y	-0-					16
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	395	1	1045	2	Y	-0-					16
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	398	1	957	2	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	792	1	2189	3	Y	90	143	1			112
							99	9									
02	3164	X	1076	-0-	-2088	-0-	529	1	471	3	Y	69					181
							76	9									
03	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	715	1	1594	3	Y	81	70	1			192
							89	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1023	1	2704	3	Y	72					264
							79	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	791	1	2271	3	Y	92					148
							101	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	9					271
							10	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	11					282
							12	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	27					309
							30	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	N	93	76	8			326
							102	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	9									
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	12					350
							13	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	32	99	1			44
							35	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	16					60
							18	9									
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	409	3	Y	2					62
							2	9									
04	450	N	248	-0-	-202	-0-	20	1	222	3	Y	5					67
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	22	79	1			27
							24	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					2
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	511	1	2257	2	Y	3					18
							3	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	403	1	1652	2	Y	5					23
							6	9									
03	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	421	1	1861	2	Y	3					26
							3	9									
04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	416	1	1957	2	Y	1					27
							1	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519	1	2027	2	Y	1					28
							1	9									
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	525	1	2147	2	Y	2					30
							2	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	661	1	3271	2	Y	-0-					8
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	622	1	2951	2	Y	-0-					8
03	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	662	1	3015	2	Y	-0-					8
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	589	1	3112	2	Y	-0-					8
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	593	1	3187	2	Y	-0-					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	408	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	488	1	1117	2	Y	2					17
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	599	1	1014	2	Y	2					19
							2	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	617	1	1120	2	Y	1					20
							1	9									
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	638	1	847	2	Y	2					22
							2	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-					14
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					14
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					14
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					14
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	N	1					83
							1	9									
02	1988	X	1779	-0-	-209	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					83
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	108	1	1822	2	N	-0-					83
04	2310	X	1733	-0-	-577	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					83
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83
06	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					83

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	86	1	1437	2	Y	32					113
							35	9									
02	1988	X	1549	-0-	-439	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					113
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	101	1	1710	2	Y	1					114
							1	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					114
05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114
*06	3000	N	3958	-0-	958	1436	214	1	3737	2	Y	6					120
							7	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	4					78
							4	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					78
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	40	2	Y	1					79
							1	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					79
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

01	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2833	3	42	9	N	38					162
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2434	3	31	9	N	28					190
03	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2561	3	32	9	N	29					219
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2734	3	41	9	N	37					256
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83
06	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2541	3	17	9	N	15					98

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2502	2	Y	7					24
							8	9									
02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	128	1	2146	2	Y	3					27
							3	9									
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	Y	5					32
							6	9									
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	133	1	2313	2	Y	2					34
							2	9									
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	132	1	2310	2	Y	-0-					2

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

01	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	3			N	-0-					60
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	3	72	9	N	65					135
02	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2398	3	80	9	N	73	3	8			205
03	3968	X	2481	-0-	-1487	-0-	2423	3	58	9	N	53	191	1			67
04	3840	X	2205	-0-	-1635	-0-	2154	3	51	9	N	46					113
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1839	3	50	9	N	45					190

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	N	45					165
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1522	3	85	9	N	77					242
03	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1560	3	99	9	N	90	193	1	1	8	138
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1411	3	54	9	N	49					187
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1343	3	41	9	N	37					257

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					72
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					78

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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					90
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					92
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					94
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					94

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	721	2	3	9	N	3					76
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					78
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	598	2	3	9	N	3					81
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83
*06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					83

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					74
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					76
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	1	8			77
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	160	2	9	9	N	8					85
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					93

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			97
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	391	3	9	9	N	8					112

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	2	8			161
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			161
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2	1	8			162
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					162
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					162

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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	3	8			120
02	1652	N	1170	-0-	-482	-0-	1162	2	8	9	N	7	1	8			126
03	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	2	10	9	N	9					135
04	1800	N	866	-0-	-934	-0-	866	2			N	-0-					135
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					155

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	636	1	1249	2	Y	-0-					8
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	581	1	1123	2	Y	-0-					8
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	718	1	1308	2	Y	-0-					8
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	632	1	1256	2	Y	-0-					8
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	694	1	1316	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	133	1	589	2	Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	2	Y	-0-					1
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					1
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	118	1	516	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	644	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	339	1	1503	2	Y	-0-					3
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	348	1	1384	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	279	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	280	1	1364	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1225	1	2408	2	Y	-0-			12
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1099	1	2127	2	Y	-0-			12
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1142	1	2079	2	Y	-0-			12
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1168	1	2318	2	Y	-0-			12
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-			12
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1106	1	2097	2	Y	-0-			12

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	208	1	922	2	N	-0-			40
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	866	2	N	-0-			40
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	233	1	925	2	N	-0-			40
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	215	1	939	2	N	-0-			40
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-			40
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	184	1	894	2	N	-0-			40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	166	1	735	2	N	-0-			2
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	144	1	648	2	N	-0-			2
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	155	1	617	2	N	-0-			2
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	149	1	653	2	N	-0-			2
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-			2
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-			3
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	Y	-0-			3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	159	1	633	2	Y	-0-			3
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-			3
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-			3
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	183	1	889	2	Y	-0-			3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	359	1	1589	2	N	-0-			3
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	2	N	-0-			3
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	419	1	1665	2	N	-0-			3
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	399	1	1744	2	N	-0-			3
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-			3
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	246	1	1198	2	N	-0-			3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-			3
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	36	1	163	2	Y	-0-			3
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	Y	-0-			3
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	Y	-0-			3
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	385	1	1704	2	Y	-0-			1
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	Y	-0-			1
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	312	1	1238	2	Y	-0-			1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	2	Y	-0-			1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-			1
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	374	1	1821	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

01	2939	N	2925	-0-	-14	-0-	539	1	2386	2	Y	-0-			9
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	412	1	1850	2	Y	-0-			9
03	2821	N	1682	-0-	-1139	-0-	338	1	1344	2	Y	-0-			9
04	2730	N	1848	-0-	-882	-0-	344	1	1504	2	Y	-0-			9
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-			9
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	375	1	1824	2	Y	-0-			9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	194	1	860	2	Y	-0-			2
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	188	1	845	2	Y	-0-			2
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	210	1	835	2	Y	-0-			2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	204	1	894	2	Y	-0-			2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-			2
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	-0-			2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	625	1	2767	2	N	-0-					5
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	495	1	2223	2	N	-0-					5
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	621	1	2467	2	N	-0-					5
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	540	1	2361	2	N	-0-					5
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	492	1	2396	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	128	1	566	2	Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	535	2	Y	-0-					8
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	128	1	509	2	Y	-0-					8
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					8
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-					8
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	301	1	1332	2	Y	-0-					1
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	341	1	1533	2	Y	-0-					1
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1463	2	Y	-0-					1
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1600	2	Y	-0-					1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-					1
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	149	1	659	2	Y	-0-					23
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	129	1	582	2	Y	-0-					23
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	96	1	380	2	Y	-0-					23
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	833	2	Y	-0-					23
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	2	Y	-0-					23
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	202	1	984	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	167	1	739	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	166	1	745	2	Y	-0-					1
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	186	1	740	2	Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	2	Y	-0-					1
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	209	1	1020	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	242	1	1072	2	Y	-0-					1
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-					1
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	2	Y	-0-					1
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	2	Y	-0-					1
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	301	1	1465	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1	1	1288	2	N	20					67
							22	9									
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1	1	1151	2	N	30					97
							33	9									
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1	1	1282	2	N	30					127
							33	9									
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1	1	1096	2	N	30					157
							33	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	19	152	1			24
							21	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1	1	1539	2	N	26					50
							29	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					127
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					127
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1	1	1007	2	N	-0-					127
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	1	1	821	2	N	1					128
							1	9									
05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1	1	871	2	N	1					129
							1	9									
06	990	N	675	-0-	-315	-0-	1	1	673	2	N	1					130
							1	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	4	30	9	N	27					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					108
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	4			N	-0-					108
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	144	4	66	9	N	60					168
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	59	2	31	9	N	28	175	1			21
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	4	15	9	N	14					78
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	2	9	N	2					80
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	4			N	-0-					80
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	4			N	-0-					80
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	109	4	33	9	N	30					110
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					110

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					40
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					3
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					200
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					207
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					208
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					208
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	168	1			40
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					40

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					117
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					119
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					119
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			Y	-0-					119
05	930	N	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					119
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17	1	8			37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1	8			42
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			42
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					30
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					33
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					33
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					33
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					33
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					40
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					40
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					73
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					73
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					73
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					73
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73

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
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	631	-0-	-797	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1670	-0-	-458	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	880	-0-	-1160	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1053	-0-	-747	-0-	1053	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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					78
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	317	2	6	9	N	5					83
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					83
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					89
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					90
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					90

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					137
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					137
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					137
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137
*05	310	N	93	-0-	-217	-0-	1	1	92	2	N	-0-					137
06	360	N	96	-0-	-264	-0-	1	1	95	2	N	-0-					137

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139
02	1428	N	683	-0-	-745	-0-	683	2			N	-0-					139
*03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					139
*04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					139
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	18					157
							20	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	2	N	-0-					157

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					114
							13	9									
02	1260	N	844	-0-	-416	-0-	843	2	1	9	N	1					115
*03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1100	2	8	9	N	7					122
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					125
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	N	69	194	1			-0-
							76	9									
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	N	7					7
							8	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					34
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					34
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					34
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					34
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36
*06	399	X	110	-0-	-289	-0-	110	2			N	-0-					36

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	1519	X	967	-0-	-552	-0-	63	1	903	2	Y	1					1
							1	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	134	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	40	37	1			6
							44	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	589	N	501	-0-	-88	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					29
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

01	961	N	894	-0-	-67	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					24
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	Y	-0-					24
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	63	1	897	2	Y	-0-					24
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	Y	-0-					24
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-					24
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	821	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	55	1	787	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	711	2	Y	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1652	2	N	-0-			17
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1412	2	N	-0-			17
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	100	1	1413	2	N	-0-			17
04	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	109	1	1543	2	N	-0-			17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-			17
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-			17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
*06	208	X	64	-0-	-144	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-			37
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	-0-			37
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-			37
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-			37
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-			37
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	Y	-0-			37

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	91	1	1303	2	Y	-0-			41
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-			41
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	91	1	1292	2	Y	-0-			41
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-			41
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-			41
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-			41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					27
02	952	N	498	-0-	-454	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					27
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	-0-					27
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					27
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					27
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1386	-0-	-970	-0-	1265	2	121	9	N	110					137
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					137
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					137
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	759	2	26	9	N	24					161
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					174

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
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					68
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					68
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					68
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	62	1	878	2	Y	-0-					68
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					68
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-					16
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					16
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	79	1	1131	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	70	1	1003	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	76	1	1073	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					24
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	112	1	1607	2	Y	-0-					23
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	100	1	1441	2	Y	-0-					23
03	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	112	1	1584	2	Y	-0-					23
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					23
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					23
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	744	-0-	-155	-0-	93	1	651	2	N	-0-					76
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	84	1	584	2	N	-0-					76
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	93	1	681	2	N	-0-					76
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	-0-					76
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	2	N	-0-					76
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	90	1	590	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	765	-0-	-196	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					21
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					21
03	1085	N	816	-0-	-269	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					21
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					21
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					21
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	57	1	820	2	Y	-0-					25
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					25
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					25
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					25
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					25
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	79	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	857	-0-	-13	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	585	-0-	-314	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					24
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					24
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					24
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					24
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					24
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	74	1	1066	2	Y	-0-					60
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	60					120
							66	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					120
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					120
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					120
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					120

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	95	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	84	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	79	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1570	-0-	-362	-0-	102	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	136	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					14
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					14
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					14
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					14
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					33
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	114	1	1639	2	Y	-0-					33
03	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					33
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					33
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	130	1	1816	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	166	1	2380	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	139	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	157	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2235	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					63
02	476	X	204	-0-	-272	-0-	13	1	185	2	Y	5					68
							6	9									
03	527	X	181	-0-	-346	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					68
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	14	1	197	2	Y	22					90
							24	9									
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90
06	240	X	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					90

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					25
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					25
04	1140	N	414	-0-	-726	-0-	27	1	387	2	N	-0-					25
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1607	2	7	9	Y	6					51
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1580	2	63	9	Y	57					108
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1378	2	18	9	Y	16					124
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					124
05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1477	2	53	9	Y	48					172

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					27
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					27
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	90	1	1280	2	Y	20					47
							22	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	135	1	1936	2	Y	-0-					28
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					28
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					28
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	133	1	1873	2	Y	-0-					28
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	129	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	118	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	129	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	134	1	1917	2	Y	-0-					25
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	135	1	1937	2	Y	-0-					25
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	150	1	2128	2	Y	-0-					25
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	-0-					25
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					27
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					27
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					27
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					1

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	144	1	2073	2	Y	-0-					50
02	2072	N	1985	-0-	-87	-0-	129	1	1856	2	Y	-0-					50
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	144	1	2040	2	Y	-0-					50
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	-0-					50
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	64	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2392	-0-	-708	1	156	1	2236	2	Y	-0-					22
02	2800	N	3235	-0-	435	436	211	1	3024	2	Y	-0-					22
03	2873	N	2437	-0-	-436	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					22
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-					22
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					22
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	167	1	2341	2	Y	-0-					22

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					67
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					67
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					67
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					67
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			Y	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	1229	2	43	9	N	39					166
02	1932	X	1090	-0-	-842	-0-	977	2	113	9	N	103	1	8			268
03	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1624	2	2	9	N	2	186	1	1	8	83
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1570	2	7	9	N	6	3	8			86
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92
06	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	116	1	1621	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	145	-0-	-630	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	105	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1432	-0-	-528	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	105	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	110	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	716	-0-	-276	-0-	47	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	566	-0-	-414	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	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
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	169	1	2426	2	Y	-0-					58
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	150	1	2155	2	Y	-0-					58
03	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	165	1	2335	2	Y	-0-					58
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	161	1	2278	2	Y	-0-					58
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	Y	26					84
							29	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	63	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	98	1	1410	2	Y	-0-					74
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					74
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					74
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-					74
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	212	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	181	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	195	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	198	1	2796	2	Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2985	2	Y	-0-					-0-

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
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	161	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	146	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	164	1	2299	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	191	1	2749	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	174	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	191	1	2707	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	188	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	185	1	2586	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	55					80
							61	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	51					131
							56	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	-0-					131
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2492	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	133	1	1864	2	Y	8					80
							9	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	119	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	115	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	117	1	1630	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	493	-0-	-2266	-0-	493	2			Y	-0-					106
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					106
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	462	2	56	9	Y	51					157
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					157
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					157

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	130	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	126	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1710	-0-	-278	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	122	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2004	-0-	-6	-0-	133	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					26
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					26
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	78	1	1108	2	Y	-0-					26
04	1020	N	615	-0-	-405	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					26
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-					26
06	1140	N	216	-0-	-924	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	183	1	2629	2	Y	-0-					25
02	2632	N	2599	-0-	-33	-0-	165	1	2362	2	Y	65					90
							72	9									
03	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	180	1	2545	2	Y	55					145
							61	9									
04	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	176	1	2478	2	Y	66	172	1			39
							73	9									
05	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	187	1	2613	2	Y	28					67
							31	9									
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	180	1	2524	2	Y	23					90
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

01	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	125	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1479	-0-	-509	-0-	96	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	155	1	2167	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103	1	2170	2	Y	15					27
							17	9									
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					27
03	2232	X	648	-0-	-1584	-0-	26	1	604	2	Y	16	1	8			42
							18	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					42
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42
*06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	16					58
							18	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-					35
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					35
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					35
04	1110	N	989	-0-	-121	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					35
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					35
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

01	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	90	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	68	51	1			17
							75	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	94	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	89	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	91	1	1310	2	N	-0-					75
02	1456	X	953	-0-	-503	-0-	58	1	830	2	N	59					134
							65	9									
03	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	72	1	1015	2	N	-0-					134
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	-0-					134
05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134
*06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					134

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1378	-0-	-78	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	98	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					81
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	74	1	1059	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					81
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	61	1	867	2	Y	133	174	1			40
							146	9									
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	135	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1698	-0-	-346	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1771	2	Y	-0-					81
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					81
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					81
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	2	Y	-0-					81
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	118	1	1646	2	Y	58					139
							64	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1426	2	19	9	N	17					74
02	1428	N	1086	-0-	-342	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					74
04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					74
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			74

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	136	1	1952	2	Y	-0-					23
02	1988	X	1744	-0-	-244	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					23
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	127	1	1802	2	Y	-0-					23
04	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	117	1	1649	2	Y	-0-					23
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23
*06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1905	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	132	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	148	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		166	-0-	166	314	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	461	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1505	-0-	-119	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	107	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	103	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1542	-0-	-108	-0-	103	1	1439	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

01	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					7
02	1624	X	882	-0-	-742	-0-	56	1	805	2	Y	19					26
							21	9									
03	961	X	783	-0-	-178	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					26
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	55					81
							61	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81
*06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1901	2	Y	-0-					81

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

01	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	120	1	1717	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	115	1	1651	2	Y	-0-					27
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	128	1	1810	2	Y	-0-					27
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					27
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

01	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	166	1	2379	2	Y	75	93	1			27
							83	9									
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	127	1	1818	2	Y	85	95	1			17
							94	9									
03	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	141	1	1996	2	Y	92	83	1			26
							101	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	163	1	2300	2	Y	81	57	1			50
							89	9									
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	158	1	2214	2	Y	104	105	1			33
							114	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1429	-0-	-139	-0-	93	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

01	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	125	1	1788	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	2268	X	1659	-0-	-609	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	122	1	1700	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	Y	310	341	1			86
							341	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	2743	2	Y	342	370	1			58
							376	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	Y	370	332	1			96
							407	9									
04	3000	N	3635	-0-	635	635	216	1	3050	2	Y	335	236	1			195
							369	9									
05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1			132
							371	9									
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	244	1	3412	2	Y	349	369	1			112
							384	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	137	1	1959	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	134	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	143	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	145	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	60	1	865	2	N	-0-					110
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	59	1	845	2	N	-0-					110
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	61	1	866	2	N	-0-					110
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	-0-					110
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-					110
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	251	1	724	2	N	12					40
							13	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	391	1	976	2	N	-0-					40
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	381	1	857	2	N	22	2	8			60
							24	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	767	2	N	15	1	8			74
							17	9									
05	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	320	1	755	2	N	-0-					74

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

01	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					4
02	2016	X	1381	-0-	-635	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					4
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2158	2	Y	-0-					4
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					4
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	Y	-0-					4

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

01	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

01	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	148	1	2132	2	N	1					128
							1	9									
02	2212	N	1726	-0-	-486	-0-	112	1	1614	2	N	-0-					128
03	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	96	1	1360	2	N	-0-					128
04	2220	N	1566	-0-	-654	-0-	104	1	1462	2	N	-0-					128
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2082	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	Y	-0-					25
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	Y	-0-					25
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	Y	-0-					25
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	154	1	2151	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

01	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					47
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					47
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	-0-					47
04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	83	1	1172	2	N	-0-					47
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47
*06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	N	-0-					47

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					57
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	114	1	1617	2	N	-0-					57
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	63					120
							69	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	122	1	1701	2	N	47					167
							52	9									

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49
06	14B2 EXT		72	-0-	72	306	72	2			Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827

01	1519	X	688	-0-	-831	-0-	177	1	508	2	N	3					184
							3	9									
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	260	1	649	2	N	56	1	8			239
							62	9									
03	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	339	1	761	2	N	-0-					239
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	369	1	918	2	N	1	1	8			239
							1	9									
05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239
06	1050	X	778	-0-	-272	-0-	232	1	546	2	N	-0-					239

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					40
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	150	1	2156	2	Y	-0-					40
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					40
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	2189	2	Y	-0-					40
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

01	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	225	1	3236	2	Y	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	209	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	230	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	224	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-					-0-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	228	1	3194	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

01	1302	X	879	-0-	-423	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					65
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					65
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	Y	-0-					65
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	2	Y	-0-					65
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-					65
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	83 1	1 9	1198	2	Y	1	1	8			27
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					27
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					27
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-					27
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					28
02	1148	X	351	-0-	-797	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					28
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					28
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					28
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					28
06	390	X	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					45
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	2340	2	N	-0-					45
03	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					45
04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					45
05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-					45
06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	164	1	2292	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	97	1	1396	2	Y	-0-					80
02	1932	X	1625	-0-	-307	-0-	100	1	1440	2	Y	77	131	1			26
							85	9									
03	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	112	1	1588	2	Y	-0-					26
04	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-					26
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	Y	39					53
							43	9									
02	1988	X	1263	-0-	-725	-0-	75	1	1188	2	Y	-0-					53
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	142	1	3347	2	Y	45					98
							50	9									
04	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	77	1	1531	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98
06	3420	X	1446	-0-	-1974	-0-	68	1	1350	2	Y	25					123
							28	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
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	154	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1983	-0-	-369	-0-	129	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	136	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	141	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	69	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	67	1	962	2	Y	-0-					38
02	1400	X	1107	-0-	-293	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-					38
03	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	68	1	968	2	Y	-0-					38
04	1500	X	1209	-0-	-291	-0-	80	1	1129	2	Y	-0-					38
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-					38
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	106	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-

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
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	162	1	2332	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	2464	X	2037	-0-	-427	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	152	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2183	-0-	-457	-0-	144	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	117	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	132	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	177	1	2480	2	Y	18	23	1			7
							20	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
01	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	109	1	1571	2	Y	46	35	1			11
							51	9									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	102	96	1			17
							112	9									
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	27	32	1			12
							30	9									
04	1710	X	1637	-0-	-73	-0-	105	1	1486	2	Y	42	28	1			26
							46	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
06	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-	14	1			-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
01	1705	N	951	-0-	-754	-0-	951	2			N	-0-					27
02	1400	N	452	-0-	-948	-0-	452	2			N	-0-					27
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					27
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27
06	1350	N	898	-0-	-452	-0-	895	2	3	9	N	3					30

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	159	1	2283	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	150	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	144	1	2007	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	67	1	964	2	Y	-0-					45
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-					45
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-					45
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					45

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	N	-0-					120
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	205	2	N	-0-					120
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					120
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	10					130
							11	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	2	N	1	1	8			130
							1	9									
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					130

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	N	-0-					77
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1525	2	N	-0-					77
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	N	-0-					77
04	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	138	1	1946	2	N	-0-					77
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	2	N	-0-					77
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149	1	2079	2	N	23					100
							25	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
01	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	153	1	2195	2	Y	-0-					123
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-					123
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2048	2	Y	-0-					123
04	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					123
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2162	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2003	2	Y	35					158
							39	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	130	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1859	-0-	-269	-0-	120	1	1727	2	Y	11					11
							12	9									
03	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	132	1	1879	2	Y	-0-					11
04	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	127	1	1789	2	Y	3					14
							3	9									
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14
*06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	164	1	2290	2	Y	-0-					14

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	129	1	1856	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1960	X	1840	-0-	-120	-0-	120	1	1719	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	131	1	1853	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	129	1	1815	2	Y	-0-					27
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	132	1	1844	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	92	1	1318	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	83	1	1185	2	Y	23					65
							25	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	Y	35					100
							39	9									
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	90	1	1273	2	Y	54					154
							59	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					32

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2493	2	N	70					120
							77	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					120
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					120
04	2670	N	1658	-0-	-1012	-0-	110	1	1548	2	N	-0-					120
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	118	1	1701	2	N	-0-					67
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	108	1	1556	2	N	-0-					67
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	115	1	1627	2	N	-0-					67
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					67
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					67
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					90
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	89	1	1278	2	N	-0-					90
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					90
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	N	-0-					90
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1516	2	N	-0-					90

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					55
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					55
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	247	2	Y	14					69
							15	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					97
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	65	1	933	2	N	-0-					97
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					97
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	68	1	966	2	N	-0-					97
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					97
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	70	1	972	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	193	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	203	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	210	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	2	Y	-0-					-0-
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	223	1	3124	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

01	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1267	-0-	-263	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	123	1	1760	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	50					114
							55	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1764	2	Y	-0-					114
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	120	1	1700	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	2	Y	35					149
							39	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2783	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	2744	X	2702	-0-	-42	-0-	172	1	2475	2	N	50					140
							55	9									
03	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	191	1	2713	2	N	-0-					140
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	186	1	2627	2	N	-0-					140
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	197	1	2749	2	N	-0-					140

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	665	-0-	-823	-0-	43	1	622	2	N	-0-					120
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1872	2	N	49					169
							54	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					169
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	39	1	545	2	N	-0-					169
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	115	1	1649	2	N	-0-					110
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					110
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					110
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	116	1	1641	2	N	-0-					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	129	1	1811	2	N	-0-					110

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					70
02	T. A.		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					70
04	T. A.		175	-0-	175	330	12	1	163	2	Y	-0-					70
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					70

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1	804	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	553	-0-	-253	-0-	36	1	517	2	N	-0-					140
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	22	1	317	2	N	-0-					140
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	21	1	293	2	N	-0-					140
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	2	N	-0-					140
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					97
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					97
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

01	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					25
02	1232	X	1089	-0-	-143	-0-	71	1	1018	2	N	-0-					25
03	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					25
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	67	1	942	2	N	-0-					25
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-					25
06	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	59	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	496	X	475	-0-	-21	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					114
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					114
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					114
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					114
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					114

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	Y	-0-					27
02	700	N	157	-0-	-543	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					27
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					27
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					23
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					23
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	100	1	1411	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	94	1	1332	2	Y	-0-					23
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-					23
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					23

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	232	1	3333	2	N	-0-					127
02	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	179	1	2563	2	N	-0-					127
03	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	228	1	3228	2	N	-0-					127
04	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	225	1	3172	2	N	-0-					127
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-					127
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	226	1	3167	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	95	1	1363	2	N	30					80
							33	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					80
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	N	-0-					80
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					80
05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					80
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					13
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					13
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					13
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					13
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	164	1	2353	2	N	-0-					112
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	135	1	1940	2	N	-0-					112
03	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	163	1	2308	2	N	-0-					112
04	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	152	1	2150	2	N	-0-					112
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	2	N	-0-					112
*06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-					44
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					44
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					44
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					44
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-					44
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	114	1	1644	2	N	-0-					55
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	102	1	1471	2	N	25					80
							28	9									
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					80
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1744	2	N	-0-					80
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	N	-0-					53
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	N	-0-					53
03	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	167	1	2370	2	N	-0-					53
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	162	1	2288	2	N	-0-					53
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	2	N	-0-					53
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2691	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					148
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					148
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	111	1	1600	2	N	-0-					2
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	100	1	1438	2	N	21					23
							23	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1521	2	N	-0-					23
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	107	1	1506	2	N	-0-					23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-					23
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	N	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	232	1	3324	2	N	-0-					101
02	3500	X	3133	-0-	-367	-0-	204	1	2929	2	N	-0-					101
03	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	229	1	3242	2	N	-0-					101
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	226	1	3184	2	N	-0-					101
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-					101
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	242	1	3384	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	-0-					27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					27
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					27
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					27
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	760	-0-	-449	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					25
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					25
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					25
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	198	1	2843	2	Y	46	38	1			10
							51	9									
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	176	1	2530	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	179	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	176	1	2468	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
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	202	1	2898	2	Y	38	32	1			8
							42	9									
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	184	1	2641	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	202	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	192	1	2680	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					27
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					27
03	1767	X	140	-0-	-1627	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					27
04	750	X	109	-0-	-641	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					27
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	262	1	3761	2	N	-0-					101
02	3920	X	3541	-0-	-379	-0-	231	1	3310	2	N	-0-					101
03	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	250	1	3539	2	N	64					165
							70	9									
04	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	242	1	3420	2	N	-0-					165
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	243	1	3392	2	N	-0-					165

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					100
02	3752	X	1645	-0-	-2107	-0-	107	1	1538	2	N	-0-					100
03	4154	X	899	-0-	-3255	-0-	59	1	840	2	N	-0-					100
04	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	194	1	2743	2	N	-0-					100
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	302	1	4222	2	N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	124	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	118	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	118	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					27
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					27
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27
06	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	1225	2	Y	-0-					76
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					76
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	79	1	1118	2	Y	-0-					76
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3336	-0-	3336	3336	220	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		745	-0-	745	4081	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
*06	5955	X	1157	-0-	-4798	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	67	53	1			114
							74	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	2	N	-0-					114
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					114
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	91	1	1279	2	N	-0-					114

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
01	1922	X	963	-0-	-959	-0-	63	1	900	2	N	-0-					128
02	980	N	665	-0-	-315	-0-	43	1	622	2	N	-0-					128
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					128
04	930	N	708	-0-	-222	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	-0-					128
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					128

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	123	1	1768	2	Y	52	164	1			25
							57	9									
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					25
03	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	118	1	1680	2	Y	-0-					25
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	100	1	1438	2	N	-0-					100
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	92	1	1325	2	N	-0-					100
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	101	1	1437	2	N	-0-					100
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	N	106	164	1			42
							117	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	97	1	1386	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					40
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					40
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	92	1	1304	2	Y	-0-					40
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					81
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					81
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					81
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	85	1	1196	2	N	-0-					81
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					81
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1787	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	213	1	3053	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	3192	X	2814	-0-	-378	-0-	183	1	2631	2	N	-0-					42
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	212	1	3008	2	N	-0-					42
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	231	1	3260	2	N	-0-					42
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					45
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1830	2	N	33					78
							36	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	198	1	2800	2	N	-0-					78
04	3000	N	3700	-0-	700	700	245	1	3455	2	N	-0-					78
05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78
*06	3000	N	3710	-0-	710	2072	248	1	3462	2	N	-0-					78

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	163	1	2343	2	N	-0-					139
02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	147	1	2111	2	N	-0-					139
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	160	1	2269	2	N	-0-					139
04	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	156	1	2196	2	N	-0-					139
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-					139
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

01	2790	X	1536	-0-	-1254	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					45
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	92	1	1314	2	N	-0-					45
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	99	1	1397	2	N	-0-					45
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	91	1	1289	2	N	-0-					45
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-					45
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	95	1	1334	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

01	T. A.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	1045	-0-	-2576	-0-	36	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	504	-0-	-1986	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					173
02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	100	1	1441	2	N	-0-					173
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					173
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	104	1	1469	2	N	-0-					173
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					173
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

01	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	157	1	2260	2	N	-0-					133
02	2212	N	2191	-0-	-21	-0-	143	1	2048	2	N	-0-					133
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	2	N	-0-					133
04	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					133
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-					133
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

01	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					16
02	1792	N	1477	-0-	-315	-0-	92	1	1321	2	Y	58					74
							64	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	99	1	1402	2	Y	-0-					74
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					74
06	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	39					59
							43	9									
02	1456	X	1142	-0-	-314	-0-	39	1	1080	2	Y	21	62	1			18
							23	9									
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					18
04	1260	X	988	-0-	-272	-0-	987	2	1	9	Y	1					19
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	2	Y	25					50
							28	9									
02	1484	X	1030	-0-	-454	-0-	35	1	964	2	Y	28	58	1			20
							31	9									
03	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	38	1	1323	2	Y	45					65
							50	9									
04	1650	X	1049	-0-	-601	-0-	1004	2	45	9	Y	41					106
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11
06	1650	X	937	-0-	-713	-0-	883	2	54	9	Y	49					60

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					44
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					44
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					44
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					44
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	N	-0-					45
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					45
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	86	1	1219	2	N	-0-					45
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	79	1	1115	2	N	-0-					45
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	188	1	2702	2	N	-0-					117
02	2968	X	2339	-0-	-629	-0-	152	1	2187	2	N	-0-					117
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	179	1	2536	2	N	-0-					117
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	168	1	2372	2	N	-0-					117
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	241	1	3368	2	N	1	1	8			117
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	65	1	1883	2	Y	26					50
							29	9									
02	2324	X	2199	-0-	-125	-0-	76	1	2095	2	Y	25	58	1			17
							28	9									
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	59	1	2073	2	Y	2					19
							2	9									
04	2640	X	1777	-0-	-863	-0-	1768	2	9	9	Y	8					27
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1409	2	20	9	Y	18					20

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	191	1	2740	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
02	2688	N	2662	-0-	-26	-0-	173	1	2489	2	Y	-0-					66
03	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	188	1	2672	2	Y	-0-					66
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	183	1	2586	2	Y	-0-					66
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66
*06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	191	1	2669	2	Y	-0-					66

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	83	-0-	-697	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	142	1	2036	2	N	-0-					100
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	122	1	1746	2	N	-0-					100
03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					100
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					100
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					100

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-					43
06	14B2 EXT		95	-0-	95	154	6	1	89	2	N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					101
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					101
03	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					101
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					101
05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-					101
06	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					136
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1762	2	N	-0-					136
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2010	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1888	2	N	-0-					136
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-					136
*06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	N	-0-					57
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					57
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	N	-0-					57
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					57
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					57
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	163	1	2341	2	N	1	1	8			103
							1	9									
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	158	1	2267	2	N	-0-					103
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					103
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					103
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-					103
*06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	219	1	3058	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	213	1	3062	2	N	-0-					106
02	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	193	1	2775	2	N	-0-					106
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	212	1	3007	2	N	-0-					106
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					106
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-					106
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	220	1	3071	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

01	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	120	1	1723	2	N	-0-					81
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					81
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	416	1	5894	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	342	1	4835	2	N	-0-					81
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-					81
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

01	1178	N	873	-0-	-305	-0-	57	1	816	2	N	-0-					128
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	N	-0-					128
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	67	1	956	2	N	-0-					128
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					128
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	65	1	914	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14568	-0-	-932	-0-	14335	2	233	9	N	212	188	1			54
02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	12205	2	128	9	N	116	1	8			169
03	14942	X	13923	-0-	-1019	-0-	13883	2	40	9	N	36	162	1			43
04	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	13394	2	112	9	N	102	1	8			144
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					74

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

01	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	382	1	1099	2	N	3					60
							3	9									
02	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	567	1	1417	2	N	72					132
							79	9									
03	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	675	1	1517	2	N	-0-					132
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	673	1	1676	2	N	-0-					132
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	756	1	1782	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

01	20708	X	19309	-0-	-1399	-0-	642	1	18625	2	N	38					65
							42	9									
02	18648	X	16694	-0-	-1954	-0-	580	1	16057	2	N	52					117
							57	9									
03	20646	X	16900	-0-	-3746	-0-	468	1	16432	2	N	-0-					117
04	19590	X	16732	-0-	-2858	-0-	16664	2	68	9	N	62					179
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25
06	18690	X	15567	-0-	-3123	-0-	15517	2	50	9	N	45					70

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

01	14911	X	12169	-0-	-2742	-0-	403	1	11694	2	N	65					212
							72	9									
02	13468	X	11745	-0-	-1723	-0-	410	1	11335	2	N	-0-					212
03	14911	X	13078	-0-	-1833	-0-	362	1	12708	2	N	7	180	1			39
							8	9									
04	12960	X	12653	-0-	-307	-0-	12630	2	23	9	N	21					60
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82
06	12660	X	11660	-0-	-1000	-0-	11660	2			N	-0-					82

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

01	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	599	1	8598	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	11424	X	10887	-0-	-537	-0-	705	1	10119	2	N	57	1	8			105
							63	9									
03	12493	X	11021	-0-	-1472	-0-	726	1	10295	2	N	-0-					105
04	11880	X	10150	-0-	-1730	-0-	671	1	9479	2	N	-0-					105
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	11670	X	10400	-0-	-1270	-0-	694	1	9705	2	N	1	1	8			105
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	34892	-0-	-2990	-0-	2262	1	32487	2	Y	130	170	1			63
							143	9									
02	33460	X	30654	-0-	-2806	-0-	1989	1	28543	2	Y	111	1	8			173
							122	9									
03	37045	X	32700	-0-	-4345	-0-	2146	1	30426	2	Y	116	164	1			125
							128	9									
04	35850	X	32016	-0-	-3834	-0-	2111	1	29794	2	Y	101	174	1			52
							111	9									
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	9									
06	33780	X	31666	-0-	-2114	-0-	2106	1	29450	2	Y	100	129	1			119
							110	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	31440	-0-	-3218	-0-	2041	1	29312	2	N	79	170	1	1	8	65
							87	9									
02	30576	X	27763	-0-	-2813	-0-	1803	1	25886	2	N	67					132
							74	9									
03	33852	X	29492	-0-	-4360	-0-	1940	1	27501	2	N	46	1	8			177
							51	9									
04	31800	X	28440	-0-	-3360	-0-	1881	1	26549	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	9									
06	30420	X	28249	-0-	-2171	-0-	1878	1	26265	2	N	96					170
							106	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	34236	-0-	-3429	-0-	33977	2	259	9	N	235	178	1	3	8	87
02	33376	X	29939	-0-	-3437	-0-	29735	2	204	9	N	185	180	1	5	8	87
03	36363	X	36240	-0-	-123	-0-	36043	2	197	9	N	179	180	1	4	8	82
04	35190	X	34496	-0-	-694	-0-	34302	2	194	9	N	176	176	1	3	8	79
05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93
06	35070	X	33978	-0-	-1092	-0-	33820	2	158	9	N	144	176	1	4	8	57

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	39065	-0-	-2878	-0-	38610	2	455	9	N	414	182	1	4	8	249
02	37380	X	32385	-0-	-4995	-0-	32240	2	145	9	N	132	169	1	4	8	208
03	40889	X	38666	-0-	-2223	-0-	38519	2	147	9	N	134	184	1	1	8	157
04	38850	X	36560	-0-	-2290	-0-	36408	2	152	9	N	138	3	8			292
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-	36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261
06	37800	X	34877	-0-	-2923	-0-	34736	2	141	9	N	128	179	1	1	8	209

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	21349	-0-	-3079	-0-	1387	1	19921	2	N	37					87
							41	9									
02	20972	X	18884	-0-	-2088	-0-	1226	1	17604	2	N	49	1	8			135
							54	9									
03	23219	X	19983	-0-	-3236	-0-	1315	1	18644	2	N	22					157
							24	9									
04	22380	X	19257	-0-	-3123	-0-	1270	1	17925	2	N	56	160	1			53
							62	9									
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-	1317	1	18431	2	N	31					84
							34	9									
06	20670	X	18846	-0-	-1824	-0-	1255	1	17547	2	N	40					124
							44	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6785	-0-	-1895	-0-	439	1	6306	2	N	36	157	1			33
							40	9									
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	492	1	7068	2	N	59					92
							65	9									
03	8494	X	7258	-0-	-1236	-0-	478	1	6780	2	N	-0-					92
04	8220	X	6896	-0-	-1324	-0-	450	1	6360	2	N	78					170
							86	9									
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170
*06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	66	176	1			60
							73	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	58206	-0-	-15171	-0-	3771	1	54156	2	N	254	181	1	2	8	114
							279	9									
02	59276	X	48700	-0-	-10576	-0-	3156	1	45300	2	N	222	154	1			182
							244	9									
03	65627	X	51052	-0-	-14575	-0-	3347	1	47452	2	N	230	346	1	1	8	65
							253	9									
04	62850	X	49120	-0-	-13730	-0-	3234	1	45649	2	N	215	173	1	1	8	106
							237	9									
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	9									
06	56340	X	47555	-0-	-8785	-0-	3160	1	44189	2	N	187	183	1			135
							206	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	31647	-0-	-7568	-0-	2052	1	29471	2	N	113					174
							124	9									
02	34076	X	27612	-0-	-6464	-0-	1790	1	25697	2	N	114	186	1	1	8	101
							125	9									
03	35309	X	29343	-0-	-5966	-0-	1925	1	27284	2	N	122	166	1			57
							134	9									
04	33930	X	28943	-0-	-4987	-0-	1901	1	26829	2	N	194					251
							213	9									
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									
06	30630	X	29622	-0-	-1008	-0-	1968	1	27520	2	N	122	170	1			119
							134	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					70
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					70
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	-0-					70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					70
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		114	-0-	114	1117	10	1	104	3	N	-0-					45
02	1338	X	221	-0-	-1117	-0-	21	1	200	3	N	-0-					45
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					45
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					45
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					45

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					58
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					58
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					58
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					58
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-	65	1	4	5	28
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	80	1	802	3	N	2					30
							2	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	3	1	8			32
							3	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	222	1	2110	3	N	3					35
							3	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2433	3	N	2	60	1			37
							2	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	-0-					37
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	182	1	1810	3	N	8					45
							9	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	206	1	2068	3	N	2					47
							2	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	153	1	1456	3	N	-0-					47

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	3	N	-0-					50
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					50
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	126	1	1257	3	N	13					63
							14	9									
04	2400	N	1142	-0-	-1258	-0-	103	1	1031	3	N	7					70
							8	9									
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	3	N	11					84
							12	9									

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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1017	3	N	4	83	1			63
							4	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	186	1	1755	3	N	-0-					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	N	15					78
							17	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2137	3	N	17					95
							19	9									
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									
06	1920	N	1474	-0-	-446	-0-	140	1	1332	3	N	2					99
							2	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					60
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					60
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					60
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					50
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					50
03	1147	N	184	-0-	-963	-0-	17	1	167	3	N	-0-					50
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	6	1	62	3	N	-0-					50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	3	N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	N	21	64	1			47
							23	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	-0-					47
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	59	1	589	3	N	5					52
							6	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	3	N	-0-					52
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					84
							18	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	N	5					89
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					105
							18	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1470	3	N	8	1	8			112
							9	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	131	1	1243	3	N	13					125
							14	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-	108	1	2	5	32
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	3	N	1	1	8			32
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	867	3	N	-0-					32
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	N	1					33
							1	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	243	1	2304	3	N	5					47
							6	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	3	N	-0-					55
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					55
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	102	1	1021	3	N	-0-					55
04	1440	N	790	-0-	-650	-0-	72	1	718	3	N	-0-					55
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	3	N	-0-					55
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	78	1	743	3	N	-0-					55

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	675	3	N	10	63	1			25
							11	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	-0-					25
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	58	1	575	3	N	-0-					25
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	61	1	615	3	N	3					28
							3	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-					28
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	12					40
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					65
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					65
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					65
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	17	1	169	3	N	-0-					65
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					65
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	119	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	160	1	1589	3	N	-0-	54	1			23
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	3	N	4					27
							4	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	N	10					37
							11	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	3	N	1					38
							1	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2					40
							2	9									
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	158	1	1505	3	N	15					55
							17	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	N	-0-					97
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	52	1	521	3	N	-0-					97
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	40	1	404	3	N	-0-					97
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-					97
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	46	1	434	3	N	-0-					97

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	11					115
							12	9									
02	2800	N	3765	-0-	965	965	360	1	3388	3	N	15					130
							17	9									
03	3100	N	3924	-0-	824	1789	357	1	3556	3	N	10					140
							11	9									
04	3000	N	3733	-0-	733	2522	337	1	3386	3	N	9					149
							10	9									
05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	9									
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	377	1	3576	3	N	-0-	119	1	1	8	50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	896	3	N	3					30
							3	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	3	N	-0-					30
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	180	1	1796	3	N	-0-					30
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1608	3	N	-0-					30
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-					30
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	3	N	20					50
							22	9									

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	906	3	N	-0-					33
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	3	N	-0-					33
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	95	1	946	3	N	-0-					33
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	73	1	729	3	N	-0-					33
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	3	N	-0-					33
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	81	1	766	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	8			55

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1729	3	N	24					97
							26	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1380	3	N	-0-					97
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	159	1	1587	3	N	-0-					97
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	144	1	1449	3	N	-0-					97
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97
06	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	110	1	1047	3	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					42
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	79	181	1			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59	144	1			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					117

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1091	3	N	142	172	1			95
							156	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	3	N	97					192
							107	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1380	3	N	145	187	1			150
							160	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	147	1	1480	3	N	100	171	1	1	8	78
							110	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	3	N	56					134
							62	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	14	120	1			28

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	189	1	1878	3	N	34					97
							37	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	3	N	18					115
							20	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	192	1	1918	3	N	12					127
							13	9									
04	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	160	1	1611	3	N	4	1	8			130
							4	9									
05	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130
06	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	122	1	1155	3	N	-0-					130

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277	1	2093	3	N	21	1	8			104
							23	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284	1	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
							17	9									
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	N	19	1	8			135
							21	9									
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	245	1	2173	3	N	22					157
							24	9									
*05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	271	1	2036	3	N	2	131	1	2	8	26
							2	9									
06	2310	X	1975	-0-	-335	-0-	219	1	1745	3	N	10	2	8			33
							11	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348	1	1190	3	N	3	2	8			28
							3	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	282	1	971	3	N	-0-					28
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1241	3	N	-0-					28
04	1650	X	952	-0-	-698	-0-	272	1	680	3	N	-0-					28
05	1550	X	933	-0-	-617	-0-	258	1	671	3	N	4					32
							4	9									
06	1530	X	870	-0-	-660	-0-	255	1	615	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458	1	1565	3	N	6	1	8			47
							7	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445	1	1531	3	N	2					49
							2	9									
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	459	1	1642	3	N	2	1	8			50
							2	9									
04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	508	1	1272	3	N	4					54
							4	9									
05	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	548	1	1427	3	N	13					67
							14	9									
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525	1	1268	3	N	6	1	8			72
							7	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1	1571	3	N	2	2	8			14
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1527	3	N	1	1	8			14
							1	9									
04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14
05	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	253	1	1896	3	N	-0-					14
06	1800	X	1647	-0-	-153	-0-	183	1	1460	3	N	4	4	8			14
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1	2425	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25
05	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	282	1	2114	3	N	-0-					25
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	378	1	3012	3	N	4	4	8			25
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					90
02	3612	X	2400	-0-	-1212	-0-	2387	2	13	9	N	12					102
03	3999	X	1529	-0-	-2470	-0-	1527	2	2	9	N	2					104
04	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1586	2	3	9	N	3					107
05	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	1620	2	3	9	N	3					110
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					110

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

01	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					160
02	16800	X	15207	-0-	-1593	-0-	15207	2			N	-0-					160
03	18600	X	15823	-0-	-2777	-0-	15823	2			N	-0-					160
04	18000	X	14369	-0-	-3631	-0-	14369	2			N	-0-					160
05	18600	X	13379	-0-	-5221	-0-	13379	2			N	-0-					160
06	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

01	6200	X	5268	-0-	-932	-0-	5268	2			N	-0-					172
02	6300	X	85	-0-	-6215	-0-	85	2			N	-0-					172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					172
04	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					172
*05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					172
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 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

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					135
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					137
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4					141
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					154
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	160	2	10	9	N	9					36

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	2	46	9	N	42					193
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	207	2	26	9	N	24					217
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	228	2	24	9	N	22	121	1			118
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					178
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	517	2	63	9	N	57	178	1			107

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	176	2	Y	26					69
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	184	2	Y	9	66	1			12
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22 29	1 9	181	2	Y	26					38
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8 26	1 9	171	2	Y	24					62
*05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9 21	1 9	183	2	Y	19	69	1			12
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	8 24	1 9	165	2	Y	22					34

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

01	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5127	2	43	9	N	39					132
02	4956	X	4755	-0-	-201	-0-	4736	2	19	9	N	17					149
03	5611	X	5134	-0-	-477	-0-	4993	2	141	9	N	128	191	1	1	8	85
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4617	2	36	9	N	33					118
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	4355	2	20	9	N	18					168

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

01	837	N	451	-0-	-386	-0-	431	2	20	9	N	18					60
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	436	2	21	9	N	19					79
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	784	2	N	12					91
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					105
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	694	2	20	9	N	18					133

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					27
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			13
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					116
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30	122	1			24
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	2	12	9	N	11					35
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					45
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20					65
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	N	18					83

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					58
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10					68
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					73
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					76
05	2046	N	554	-0-	-1492	-0-	545	2	9	9	N	8					84
*06	3000	N	3245	-0-	245	245	3241	2	4	9	N	4					88

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					190
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					195
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					195
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					197
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					197
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					201

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-					190
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	78	1	345	2	N	-0-					23
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	74	1	332	2	N	-0-					23
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	77	1	307	2	N	-0-					23
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	75	1	327	2	N	-0-					23
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	91	1	441	2	N	-0-					23

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310	1	2285	2	N	5					110
							6	9									
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310	1	1955	2	N	30					140
							33	9									
04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	300	1	1725	2	N	54					194
							59	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716

ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					43
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	N	25					68
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					69
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					69
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	617	2	56	9	N	51					120
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					120

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					130
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					143
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	N	8					151
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	244	2	13	9	N	12					163
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	200	2	17	9	N	15					178
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					178

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2160	2	45	9	N	41					238
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44	182	1			100
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2970	2	47	9	N	43					143
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2940	2	44	9	N	40					183
*05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	N	34	177	1			40
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	757	-0-	757	70032	69	1	682	2	N	5	4	1			4
						6	9									
02	SWR 10	812	-0-	812	70844	65	1	743	2	N	4	4	1			4
						4	9									
03	SWR 10	820	-0-	820	71664	62	1	754	2	N	4	7	1			1
						4	9									
04	SWR 10	778	-0-	778	72442	58	1	714	2	N	5	4	1			2
						6	9									
*05	SWR 10	666	-0-	666	73108	88	1	571	2	N	6	5	1	1	8	2
						7	9									
06	SWR 10	581	-0-	581	73689	43	1	535	2	N	3	4	1			1
						3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

01	SWR 10	7	-0-	7	25815	7	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	6	-0-	6	25821	6	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

01	SWR 10	390	-0-	390	36180	35	1	353	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	SWR 10	369	-0-	369	36549	29	1	338	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	SWR 10	367	-0-	367	36916	27	1	338	2	N	2	3	1			1
						2	9									
04	SWR 10	345	-0-	345	37261	26	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	SWR 10	281	-0-	281	37542	38	1	242	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	SWR 10	204	-0-	204	37746	15	1	188	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

01	SWR 10	240	-0-	240	27602	27	1	187	2	N	24					127
						26	9									
02	SWR 10	417	-0-	417	28019	45	1	372	2	N	-0-					127
03	SWR 10	241	-0-	241	28260	26	1	215	2	N	-0-					127
04	SWR 10	235	-0-	235	28495	35	1	200	2	N	-0-					127
*05	SWR 10	571	-0-	571	29066	148	1	423	2	N	-0-					127
06	SWR 10	212	-0-	212	29278	14	1	133	2	N	59	152	1			34
						65	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

01	SWR 10	216	-0-	216	2337	37	1	179	2	N	-0-					4
02	SWR 10	209	-0-	209	2546	34	1	175	2	N	-0-					4
03	SWR 10	41	-0-	41	2587	6	1	35	2	N	-0-					4
04	SWR 10	52	-0-	52	2639	7	1	43	2	N	2	5	1			1
						2	9									
*05	SWR 10	158	-0-	158	2797	39	1	119	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	12	-0-	12	2809	2	1	10	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
04	SWR	10	571	-0-	571	2765	79	1	492	2	N	-0-					50
*05	SWR	10	684	-0-	684	3449	167	1	517	2	N	-0-					50
06	SWR	10	229	-0-	229	3678	36	1	193	2	N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	21	-0-	21	1907	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	12	-0-	12	1919	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	26	-0-	26	1945	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	19	-0-	19	1964	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	SWR	10	14	-0-	14	1978	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	17	-0-	17	1995	1	1	16	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3478	-0-	3478	157036	583	1	2845	2	N	45					132
							50	9									
02	SWR	10	3132	-0-	3132	160168	504	1	2628	2	N	-0-					132
03	SWR	10	4260	-0-	4260	164428	571	1	3592	2	N	88					220
							97	9									
04	SWR	10	4333	-0-	4333	168761	596	1	3737	2	N	-0-	152	1			68
*05	SWR	10	15733	-0-	15733	184494	3838	1	11837	2	N	53					121
							58	9									
06	SWR	10	3997	-0-	3997	188491	607	1	3338	2	N	47					168
							52	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	1	1			-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	1					1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	9	-0-	9	2094	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	23	-0-	23	2117	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	2124	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	4	-0-	4	2128	4	2			N	-0-					-0-
*05	SWR	10	2	-0-	2	2130	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	7	-0-	7	2137	1	1	6	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1	-0-	1	15006	1	2			N	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15006					N	-0-					2
03	SWR	10	3	-0-	3	15009	1	1	2	2	N	-0-					2
04	SWR	10	5	-0-	5	15014	1	1	4	2	N	-0-					2
*05	SWR	10	36	-0-	36	15050	10	1	26	2	N	-0-					2
06	SWR	10	7	-0-	7	15057	1	1	6	2	N	-0-					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	45	-0-	45	53158	8	1	37	2	N	-0-					3
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53158					N	-0-					3
03	SWR 10	390	-0-	390	53548	54	1	336	2	N	-0-					3
04	SWR 10	31	-0-	31	53579	4	1	27	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
06	SWR 10	122	-0-	122	53701	19	1	103	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
01	SWR 10	268	-0-	268	120043	45	1	223	2	N	-0-					15
02	SWR 10	82	-0-	82	120125	13	1	69	2	N	-0-					15
03	SWR 10	103	-0-	103	120228	14	1	89	2	N	-0-					15
04	SWR 10	221	-0-	221	120449	29	1	182	2	N	9	20	1			4
						10	9									
*05	SWR 10	878	-0-	878	121327	215	1	663	2	N	-0-					1
06	SWR 10	293	-0-	293	121620	45	1	248	2	N	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	577	1	4349	2	N	13					294
						14	9									
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	379	1	2932	2	N	76	139	1			231
						84	9									
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	668	1	5358	2	N	2					233
						2	9									
*05	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	3030	1	13344	2	N	27					260
						30	9									
*06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	120	153	1			222
						132	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201	1	2268	2	N	2	2	8			89
							2	9									
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174	1	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
							59	9									
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172	1	2308	2	N	25					81
							28	9									
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164	1	2081	2	N	13	1	8			93
							14	9									
*05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	620	1	4132	2	N	137	86	1	6	8	138
							151	9									
06	2460	X	2000	-0-	-460	-0-	151	1	1829	2	N	18					156
							20	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	189	1			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	153	1			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					167
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	184	1	1	8	90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	538	2	3	9	N	3					105
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					112
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					119
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					119
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119
06	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					119

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1462	2	20	9	N	18	3	8			157
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1640	2	46	9	N	42	166	1			33
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	N	18	4	8			47
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1861	2	29	9	N	26					73
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1686	2	29	9	N	26	84	1			52

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3802	-0-	702	1528	3769	2	33	9	N	30					177
02	2800	N	3508	-0-	708	2236	3476	2	32	9	N	29	159	1			47
03	5848	X	3612	-0-	-2236	-0-	3581	2	31	9	N	28					75
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	2167	2	21	9	N	19					94
*05	3007	X	1261	-0-	-1746	-0-	1255	2	6	9	N	5					99
*06	2910	X	584	-0-	-2326	-0-	548	2	36	9	N	33	1	8			131

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3031	2	66	9	N	60					94
02	2800	N	2959	-0-	159	159	2885	2	74	9	N	67					161
03	3100	N	3313	-0-	213	372	3261	2	52	9	N	47	2	8			206
04	3000	N	3053	-0-	53	425	2959	2	94	9	N	85	172	1			119
05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2901	2	63	9	N	57					255

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	196 125	1 9	868	2	N	114					169
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194 29	1 9	603	2	N	26	159	1	2	8	34
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	197 130	1 9	913	2	N	118					152
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198 78	1 9	848	2	N	71	145	1			78
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197 110	1 9	1079	2	N	100					178
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	189 67	1 9	775	2	N	61	164	1			75

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

01	465	N	255	-0-	-210	-0-	249	2	6	9	N	5					74
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	249	2	19	9	N	17					91
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					91
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	170	2	4	9	N	4					95
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					95

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	2	N	-0-					25
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					25
*03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-					25
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					181
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					181
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					181
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					181
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	2			N	-0-					181

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*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-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1103	2	47	9	N	43					162
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	162	1			-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-					-0-

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

*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-
*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-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					172
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26	160	1			38
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	512	2	3	9	N	3					41
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					41
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					41
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	793	2	76	9	N	69					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	769	2	113	9	N	103	177	1			46
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	820	2	15	9	N	14					60
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					76
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					76
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					76

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	931	-0-	931	11155	2	1	929	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	807	-0-	807	11962	195	1	610	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	SWR 10	461	-0-	461	12423	8	1	427	2	N	24	24	1			-0-
						26	9									
04	SWR 10	835	-0-	835	13258	224	1	611	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-
*06	SWR 10	775	-0-	775	14821	154	1	542	2	N	72	72	1			-0-
						79	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	43	-0-	43	1573	43	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	350	-0-	350	1923	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	189	-0-	189	2112	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	31	-0-	31	2143	8	1	23	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	42	-0-	42	2224	9	1	33	2	N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	6	-0-	6	266	6	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	5	-0-	5	271	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	29	-0-	29	300	3	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	SWR 10	1	-0-	1	301	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-
*06	SWR 10	80	-0-	80	382	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	87	-0-	87	1242	87	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	100	-0-	100	1342	24	1	76	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	55	-0-	55	1397	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	34	-0-	34	1431	1	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1	-0-	1	1433	1	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	112	-0-	112	753	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	96	-0-	96	849	23	1	73	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	52	-0-	52	901	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1	-0-	1	902	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1	-0-	1	904	1	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	170	-0-	170	4151	170	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	350	-0-	350	4501	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	189	-0-	189	4690	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	57	-0-	57	4747	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	579	-0-	579	5476	128	1	451	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		121	-0-	121	744	121	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		350	-0-	350	1094	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		189	-0-	189	1283	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		18	-0-	18	1301	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		23	-0-	23	1324	23	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		22	-0-	22	1346	5	1	17	2	N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

01	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

01	SWR 10		46	-0-	46	479	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		75	-0-	75	554	18	1	57	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		41	-0-	41	595	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1	-0-	1	596	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1	-0-	1	597	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					76
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					76
03	434	X	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					76
04	210	X	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					76
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					35
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					35
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					62
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					66
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1069	2	12	9	N	11					77
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	755	2	11	9	N	10					87
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98
06	1050 N	539	-0-	-511	-0-	500	2	39	9	N	35					133

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					400
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					400
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					400
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					400
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1895	2	129	9	N	117					586
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2622	2	17	9	N	15					601
03	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	1468	2	25	9	N	23					624
04	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	1283	2	162	9	N	147	177	1			594
05	2015	X	1118	-0-	-897	-0-	1105	2	13	9	N	12					606
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					606

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	43					124
							47	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	23					147
							25	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	3	143	1			7
							3	9									
04	1530	N	854	-0-	-676	-0-	59	1	785	2	N	9					16
							10	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1196	2	N	23					39
							25	9									
06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84	1	1061	2	N	18					57
							20	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147	1	3847	2	Y	35					169
							39	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5486	2	Y	44	130	1			83
							48	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	30					113
							33	9									
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	121	1	1613	2	Y	18	91	1			40
							20	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3727	2	Y	22					78
							24	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					46
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					46

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
02	2800	N	3157	-0-	357	357	116	1	3018	2	N	21					75
							23	9									
03	3100	N	3505	-0-	405	762	170	1	3299	2	N	33					108
							36	9									
04	2711	N	1949	-0-	-762	-0-	135	1	1803	2	N	10					118
							11	9									
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									
06	2550	X	1094	-0-	-1456	-0-	80	1	1008	2	N	5					136
							6	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

01	527	N	441	-0-	-86	-0-	16 2	1 9	423	2	N	2					20
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15 2	1 9	387	2	N	2					22
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18 1	1 9	348	2	N	1					23
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	9 3	1 9	119	2	N	3	19	1	2	8	5
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	13 2	1 9	171	2	N	2					7
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	16 1	1 9	200	2	N	1					8

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					67
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1316	2	2	9	N	2					152
02	1820	N	1351	-0-	-469	-0-	1345	2	6	9	N	5					157
*03	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	1588	2	30	9	N	27					184
*04	1260	N	980	-0-	-280	-0-	969	2	11	9	N	10					194
*05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1126	2	53	9	N	48	192	1			50
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1338	2	157	9	N	143	180	1			13

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					98
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3					108
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					108
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	N	2					110
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					110

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	337	3	88	9	N	80	1	8			304
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	299	3	67	9	N	61	3	8			362
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	307	3	4	9	N	4	159	1	2	8	205
04	420 N	238	-0-	-182	-0-	230	3	8	9	N	7					212
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35					247
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	139	3	39	9	N	35					282

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

01	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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	227	1	3833	2	Y	1					11
							1	9									
02	3724	X	3664	-0-	-60	-0-	197	1	3467	2	Y	-0-					11
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	215	1	3849	2	Y	-0-					11
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	215	1	3729	2	Y	6					17
							7	9									
05	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13					30
							14	9									
06	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	227	1	3474	2	Y	-0-					30

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3016	-0-	-177	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					8
02	2856	X	2707	-0-	-149	-0-	146	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	157	1	2806	2	Y	-0-					9
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	157	1	2737	2	Y	-0-					9
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-					9

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					20
02	1260	N	994	-0-	-266	-0-	53	1	924	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

01	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	145	1	2454	2	Y	-0-	21	1			2
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	128	1	2247	2	Y	-0-					2
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	11					13
							12	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									
06	2562	N	2528	-0-	-34	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					4

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					5
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					5
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					5
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					5
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	-0-					6
02	2436	N	1676	-0-	-760	-0-	90	1	1585	2	Y	1					7
							1	9									
03	3100	N	4168	-0-	1068	1068	220	1	3947	2	Y	1					8
							1	9									
04	3000	N	4892	-0-	1892	2960	266	1	4625	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226	1	3949	2	Y	38					47
							42	9									
*06	7896	X	3819	-0-	-4077	-0-	234	1	3582	2	Y	3					50
							3	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

01	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	160	1	2698	2	Y	-0-					4
02	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-					4
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	150	1	2693	2	Y	18					22
							20	9									
04	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	148	1	2572	2	Y	-0-	19	1			3
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	166	1	2537	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					158
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	2	41	9	N	37	158	1			37
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	701	2	43	9	N	39					76
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	N	24					100
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

01	4461	4461	-0-	-0-	B	25743	100	1	4244	2	N	106	166	1			214
							117	9									
02	4543	4543	-0-	-0-	B	25743	100	1	4347	2	N	87					301
							96	9									
03	3616	3616	-0-	-0-	B	25743	100	1	3450	2	N	60	192	1			169
							66	9									
04	29227	3484	-0-	-25743	B	-0-	100	1	3270	2	N	104					273
							114	9									
05	3939	3939	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3781	2	N	53					326
							58	9									
06	3000	NO RPT	-0-	-3000	B	-0-					N	NO RPT					326

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

01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1712	2	8	9	N	7					50
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1817	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1708	2	6	9	N	5					57
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5					62
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1900	2	6	9	N	5					67
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					67

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1840	2	11	9	N	10					100
02	2072	X	1790	-0-	-282	-0-	1777	2	13	9	N	12					112
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2040	2	7	9	N	6					118
04	2220	X	2023	-0-	-197	-0-	2013	2	10	9	N	9					127
05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1921	2	12	9	N	11					138
06	1980	X	1893	-0-	-87	-0-	1885	2	8	9	N	7					145

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1862	2	2	9	N	2					150
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1441	2			N	-0-					150
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1685	2	3	9	N	3					153
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					155
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					158
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2					160

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					139
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					139
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					139
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					139
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					139
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6786	3	1	9	N	1	1	1			1
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	3177	-0-	-2093	-0-	3177	3			N	-0-					1
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					1
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1
*06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					1

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					1

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-

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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	10	164	1			28
							11	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	62	1	8			89
							68	9									
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	78	1	1139	2	N	26					115
							29	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	78	1	1153	2	N	12					127
							13	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80	1	1153	2	N	50	159	1			18
							55	9									
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	76					94
							84	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

01	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213	1	1260	2	Y	8						13
							9	9										
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216	1	1285	2	Y	1	10	1	1	8		3
							1	9										
03	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1455	2	1	9	Y	1						4
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1309	2	Y	18						22
							20	9										
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-						22
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	Y	11	30	1				3
							12	9										

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

01	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491	1	2908	2	Y	21						24
							23	9										
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559	1	3320	2	Y	1	23	1				2
							1	9										
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-						2
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	571	1	3313	2	Y	1						3
							1	9										
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	20	22	1				1
							22	9										
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	Y	-0-						1

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

01	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530	1	3142	2	Y	15						36
							17	9										
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	476	1	2825	2	Y	-0-	33	1				3
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3433	2	23	9	Y	21						24
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	582	1	3379	2	Y	-0-						24
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1				3
							18	9										
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	562	1	3291	2	Y	-0-						3

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	486	1	2879	2	Y	9						11
							10	9										
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	426	1	2528	2	Y	1	8	1	1	8		3
							1	9										
03	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			Y	-0-						3
04	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	328	1	1904	2	Y	7						10
							8	9										
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-						10
06	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	252	1	1476	2	Y	-0-	10	1				-0-

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
01	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	784	1	4644	2	N	65					117
							72	9									
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	689	1	4089	2	N	2	109	1			10
							2	9									
03	5487	X	4501	-0-	-986	-0-	4501	2			N	-0-					10
04	5310	X	5034	-0-	-276	-0-	740	1	4294	2	N	-0-					10
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	737	1	4519	2	N	-0-					10
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	715	1	4185	2	N	-0-					10

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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-					10
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	114	1	679	2	N	-0-					10
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					10
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	123	1	711	2	N	-0-					10
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	727	2	N	57					67
							63	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	N	-0-					67

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
01	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	436	1	2584	2	Y	-0-					13
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	397	1	2359	2	Y	-0-					13
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					13
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	430	1	2494	2	Y	43					56
							47	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	406	1	2377	2	Y	4	50	1			10
							4	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
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	283	1	1678	2	Y	-0-					16
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	243	1	1442	2	Y	-0-					16
03	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			Y	-0-					16
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	270	1	1566	2	Y	28					44
							31	9									
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44
06	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	260	1	1524	2	Y	4	39	1			9
							4	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	444	-0-	-83	-0-	64	1	380	2	N	-0-					18
02	532	X	446	-0-	-86	-0-	64	1	382	2	N	-0-					18
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					18
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	104	1	606	2	N	-0-					18
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18
*06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					18

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	961	1	5698	2	N	31					70
							34	9									
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	839	1	4981	2	N	1	57	1			14
							1	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					14
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	880	1	5109	2	N	-0-					14
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14
*06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	837	1	4895	2	N	41					55
							45	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 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
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					13
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					13
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					13
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					13
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	N	5					47
							6	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	15	4	8			58
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	186	1	3893	2	N	4	4	8			58
							4	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2323	2	N	-0-					58
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									
*06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	187	1	4447	2	N	28	1	1			87
							31	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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	2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	117	1	1985	2	Y	-0-					37
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	111	1	1960	2	Y	1					38
							1	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	17	37	1			18
							19	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	Y	1					19
							1	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-					19

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					51
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	N	10					187
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					187
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					189
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1					190
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	N	5	161	1			34
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					34
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					34
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					34
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					34
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					34
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	2	54	9	N	49					68
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					68
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	177	2	15	9	N	14					82
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					82

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					112
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					112
03	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					112
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					112
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					112
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					112

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					51
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	1070	2	9	9	Y	8	47	1			12
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	Y	13					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	Y	23					48
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	972	2	24	9	Y	22	39	1			32

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2780	-0-	-76	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	184	2	55	9	N	50					255
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					265
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	206	2	3	9	N	3	186	1			82
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2	9	N	2					84
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	N	5					89
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	N	5					94

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					65
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	98	2	13	9	N	12					77
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77
*06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	162	-0-	-1512	-0-	147	2	15	9	N	14	47	1			114
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					122
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1159	2	37	9	N	34	74	1			82
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					112
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	2	25	9	N	23	67	1			95

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					77
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					77
04	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					77
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1521	2	134	9	N	122	132	1			73
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	152	1			31
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	2	98	9	N	89	88	1			32
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	2	112	9	N	102	107	1			27
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	954	2	98	9	N	89	63	1			51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					111
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					111
03	1891	N	1011	-0-	-880	-0-	1011	2			N	-0-	30	1			81
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1120	2	18	9	N	16					97
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1580	2	31	9	N	28	76	1			29

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					112
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					112
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					122
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					133
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					133
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					138
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2					140
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					156

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8					44
02	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1652	2	20	9	N	18					62
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1718	2	29	9	N	26	84	1			4
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1760	2	26	9	N	24					28
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	2	29	9	N	26	62	1			-0-

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	N	2					241
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					241
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	602	2	4	9	N	4					245
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	525	2	18	9	N	16	47	1			214
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					248

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	852	2	24	9	N	22					88
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					103
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					123
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					143
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	716	2	20	9	N	18					110

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					89
02	700	N	114	-0-	-586	-0-	114	2			N	-0-					89
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					106
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					111
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					111

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1079	2	2	9	N	2					133
02	1288	N	515	-0-	-773	-0-	515	2			N	-0-					133
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1240	2	97	9	N	88	88	1			133
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					143
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1124	2	9	9	N	8					164

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					171
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2036	2	35	9	N	32	87	1			116
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2174	2	30	9	N	27					143
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2014	2	29	9	N	26					169
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1869	2	29	9	N	26	105	1			117

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					66
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					66
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					38
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	4601	2	43	9	N	39					116
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4358	2	33	9	N	30	102	1			44
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4875	2	40	9	N	36					80
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4677	2	53	9	N	48					128
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	N	27					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					50
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					50
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					53
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
*11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	3			N	-0-					53
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					53
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					53
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					53
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					65

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
*07	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2	9	N	2					47
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					47
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					50
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					50
*11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					50
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					50
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					50
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					50
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					50
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					19
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					30
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	321	2	55	9	N	50	52	1			7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
02	812	N	497	-0-	-315	-0-	497	2			N	-0-					20
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	959	2	127	9	N	115	131	1			4
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELC ENERGY, LLC 246614
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3856	-0-	3856	21541	3723	2	133	9	N	121	178	1			125
02	0	Z	2898	-0-	2898	24439	2780	2	118	9	N	107					232
03	0	Z	2203	-0-	2203	26642	2136	2	67	9	N	61	186	1			107
04	0	Z	1524	-0-	1524	28166	1437	2	87	9	N	79	153	1			33
05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					62
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					72
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	189	2	20	9	N	18					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					83
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					107
02	2800	N	2880	-0-	80	80	2825	2	55	9	N	50					157
03	3100	N	3166	-0-	66	146	3065	2	101	9	N	92	177	1			72
04	3000	N	3275	-0-	275	421	3197	2	78	9	N	71					143
05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2512	2	36	9	N	33					213

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					3
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					3
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					3
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4	81	1			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1039	2			N	-0-					13
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					13
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					13
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					13
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2		N	-0-					32
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2		N	-0-					32
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2		N	-0-					32
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					32
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					32
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					62
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					62
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					62
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					62
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1303	2	19	9	N	17					96
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1205	2	29	9	N	26					122
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1281	2	17	9	N	15	124	1			13
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1228	2	20	9	N	18					31
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1095	2	24	9	N	22					70

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1694	2	37	9	N	34					71
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1477	2	53	9	N	48					119
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1714	2	45	9	N	41	105	1			55
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	N	40					95
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1334	2	42	9	N	38	156	1			31

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3477	2	37	9	N	34	181	1			7
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	N	55					62
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					62
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					62
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121
*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	N	55					176

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

01	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	1148	2	2	9	N	2	164	1			16
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					16
03	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					16
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					16
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					30

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

01	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2335	2	33	9	N	30					47
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					47
03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2275	2	12	9	N	11					58
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					58
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2251	2	74	9	N	67					125

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					142
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	2	44	9	N	40					182
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					182
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					182
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	161	1			33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					22
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					22
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1412	2	66	9	N	60	71	1			11
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					11

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					62
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	N	19					81
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	N	8	70	1			19
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					26
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					45

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					17
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					17
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					17
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					17
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					28

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1372	2	35	9	N	32					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	81	1			20
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					20
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	2	42	9	N	38					58
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					58

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					59
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					143
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					54
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					54
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					54
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					54
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	454	2	20	9	N	18	65	1			8

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					93
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					97
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	N	14	84	1			27
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					60
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					97
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	82	1			15
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	2	13	9	N	12					27
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1665	2	17	9	N	15					42
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1666	2	19	9	N	17					70

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					35
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	307	2	7	9	Y	6	21	1			20
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	316	2	9	9	Y	8					28
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	243	2	4	9	Y	4					32
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4	26	1			15

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8					43
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6					49
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	Y	2					51
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25					76
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7					90

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					48
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					48
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					48

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					125
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	619	2	7	9	N	6					131
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					131
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	N	19					150
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	680	2	169	9	N	154	154	1			154

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					19
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					19
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	473	2	48	9	N	44					63
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	456	2	3	9	N	3					75

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					74
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					74
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					79
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	Y	52					131
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					131

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	2	9	9	N	8					97
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					109
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					109
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	849	2	31	9	N	28					137
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	799	2	26	9	N	24					181

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					67
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					67
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					73

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
01	T. A.		238	-0-	238	1419	237	2	1	9	Y	1					6
02	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					Y	-0-					6
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					37
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					37
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					37
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					52

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92
06		14B2 EXT	31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					37
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					37
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					37
04	1770	N	635	-0-	-1135	-0-	635	2			N	-0-					37
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					37

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					20
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	470	2	11	9	N	10					30
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					30
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					30
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					44

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

01	T. A.		694	-0-	694	2488	694	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	N	409	-0-	-2391	97	409	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	12	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		52	-0-	52	66	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		58	-0-	58	124	6	1	51	2	Y	1					1
							1	9									

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					35
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					35
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					35
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					43

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					36
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					37
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					37
04	T. A.		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					37
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37
06	T. A.		280	-0-	280	972	272	2	8	9	Y	7					44

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

01	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1023	2	2	9	N	2					57
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					63
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					65
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	875	2	3	9	N	3					68
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					65
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					65
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					65
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					10
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	725	2	3	9	N	3					18

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

01	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2161	2	11	9	N	10					85
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					97
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2108	2	10	9	N	9	86	1			20
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2078	2	9	9	N	8					28
05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35
06	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1644	2	11	9	N	10					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					67
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					67
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					67
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					67
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					67
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					67

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					24
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					24
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

01	T. A.		34	-0-	34	151	34	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	136	-0-	-151	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					5
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					5
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	2	41	9	N	37					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					74
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					74
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					74
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					74
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					55
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					55
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	X	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					38
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					38
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					38
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					38
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					38
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13			38
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	2			N	-0-			38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			38
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	411	2	10	9	N	9			47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	344	X	111	-0-	-233	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	374	2	50	9	N	45			53
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			53
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			53
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-			53
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-			53
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			53

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	946	2	8	9	N	7			72
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13			85
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3			88
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5			93
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10			103
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1320	2	10	9	N	9			112

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-			37
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			37
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					45
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

01	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					80
02	896	N	503	-0-	-393	-0-	412	2	91	9	N	83					163
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	N	14					177
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					177
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177
06	750	N	377	-0-	-373	-0-	371	2	6	9	N	5					182

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					72
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	2	1	9	N	1					73
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	N	5					78
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	2	2	9	N	2					82

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	N	19					182
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	N	28	178	1			32
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					52
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1221	2	23	9	N	21					73
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1110	2	33	9	N	30					120

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					67
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					67
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	145	2	31	9	N	28	51	1			60
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	62	1			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					92
02	392	N	164	-0-	-228	-0-	164	2			N	-0-					92
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					92
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					92
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	Y	51	37	1			14
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					60
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					60
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11					71
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					71

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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					55
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					200
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					200
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	169	169	1			200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					38
02	T. A.		76	-0-	76	76	20	2	56	9	Y	51	65	1			24
03	T. A.		10	-0-	10	86	10	2			Y	-0-					24
04	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					24
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	X	169	-0-	-307	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					15
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	2453	2			N	-0-					15
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					15
04	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					15
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15
06	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					15

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					18
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					18
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					18

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

01	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	N	9					68
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	718	2	17	9	N	15					83
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	833	2	18	9	N	16	59	1			40
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					48
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	778	2	17	9	N	15					82

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	885	2	59	9	Y	54					86
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	75	1			12
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					12
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	839	2	26	9	Y	24					85

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					12

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					7
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	X	152	-0-	-402	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					18
03	T. A.		82	-0-	82	169	82	2			Y	-0-					18
04	T. A.		434	-0-	434	603	434	2			Y	-0-					18
05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1588	2	3	9	Y	3					72
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	Y	9					81
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					89
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					94

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	14B2 EXT		72	-0-	72	188	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	253	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
04	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	154	1	1320	2	Y	12	81	1			7
							13	9									
02	1428	N	973	-0-	-455	-0-	102	1	808	2	Y	57					64
							63	9									
03	1085	N	473	-0-	-612	-0-	48	1	425	2	Y	-0-	49	1			15
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	160	1	1416	2	Y	58					73
							64	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	Y	18					21
							20	9									

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					17
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					17
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					32
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					32
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					32
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					32

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1528	2	52	9	N	47					180
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-	158	1			22
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1509	2	122	9	N	111					133
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					133

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					35
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					35

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					58
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					58
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					58
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					58
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					34
02	299	N	23	-0-	-276	-0-	23	2			Y	-0-					34
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

01	289	X	80	-0-	-209	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

01	T. A.		460	-0-	460	2300	423	2	37	9	Y	34	58	1			2
02	2740	N	440	-0-	-2300	-0-	440	2			Y	-0-					2
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	441	2	24	9	Y	22					24
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					24
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	264	2	1	9	Y	1	56	1			4

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					163
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					163
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					163
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					163
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					3
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					9
02	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					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
01	332	X	107	-0-	-225	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	17	1			17

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	Y	11					25
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	19	1			16
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					16
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	22	1			2
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	8	1			3

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	172	1			18
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			Y	-0-					18
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					18
04	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			Y	-0-					18
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	2			Y	-0-					18

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					91
*08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					91
*09	600	N	587	-0-	-13	-0-	586	2	1	9	Y	1					92
*10	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					93
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					93
*12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					93
*01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					93
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					93
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					93
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					106
*05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					111
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	2	25	9	Y	23	67	1			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	459	-0-	-441	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					36
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					36
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2556	2	81	9	Y	74					110
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					110
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					110

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	226	N	63	-0-	-163	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1					84
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1097	2	1	9	Y	1					85
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					85
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1142	2	62	9	Y	56					141

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		142	-0-	142	487	142	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	189	-0-	-487	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	59	2	20	9	Y	18					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	4					5

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1415	2	8	9	Y	7					21
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	Y	7	13	1			15
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					15
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5	15	1			5
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	1			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

01	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	433	2	6	9	N	5					170
02	2744	X	413	-0-	-2331	-0-	413	2			N	-0-	159	1			11
03	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	450	2			N	-0-					11
04	2040	X	418	-0-	-1622	-0-	418	2			N	-0-					11
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					11

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					7
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

01	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	174	1	1489	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	164	1	1302	2	Y	14					18
							15	9									
03	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	55	1	488	2	Y	-0-	12	1			6
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	160	1	1424	2	Y	14					20
							15	9									
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1			2
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					6
							4	9									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	N	29					40
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1549	2	20	9	N	18					58
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					73
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1629	2	19	9	N	17					90
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1572	2	73	9	N	66	168	1			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
01	255	X	127	-0-	-128	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
04	T. A.		47	-0-	47	47	27	2	20	9	Y	18					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	25	34	1			29

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	70	67	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	150	80	2			N	-0-					-0-
05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

01	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	263	1	2245	2	Y	6	40	1			3
							7	9									
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	270	1	2138	2	Y	29					32
							32	9									
03	2852	N	902	-0-	-1950	-0-	92	1	810	2	Y	-0-	25	1			7
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	260	1	2306	2	Y	29					36
							32	9									
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	265	1	2244	2	Y	9					9
							10	9									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					108
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					108
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	29	2	14	9	Y	13					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

01	275	X	60	-0-	-215	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					27

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
01	2015	N	1338	-0-	-677	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	787	-0-	-503	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			10
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8					18
04	T. A.		192	-0-	192	192	172	2	20	9	Y	18					36
05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37
06	T. A.		211	-0-	211	625	185	2	26	9	Y	24	32	1			29

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
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					87
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					87
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					87
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	N	45					132
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	117	1			31

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	98	1			3
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	2			N	-0-					3
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	2	12	9	N	11					14
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					14
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-	32	1			1

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					98
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19					117
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	598	2	14	9	N	13	95	1			35
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8					43
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	573	2	10	9	N	9					62

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	X	80	-0-	-272	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	215	2	2	9	N	2					10
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	5	1			5
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			5

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					73
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	518	2	22	9	N	20	40	1			53
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	578	2	13	9	N	12					65
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					67
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					80

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					80
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					80
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	50	1			31
*05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					31
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					31

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					42
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					45
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					45
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	2	11	9	N	10					55
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					62

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					6
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1422	2	164	9	N	149					155
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1887	2	58	9	N	53	173	1			35
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					35
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1854	2	64	9	N	58					93

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3568	2	19	9	Y	17					77
02	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3389	2	14	9	Y	13	70	1			20
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3667	2	23	9	Y	21					41
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3247	2	39	9	Y	35					76
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	Y	49	69	1			59

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	N	14					117
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14	77	1			54
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					65
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					73
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					97

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1659	2	6	9	N	5					90
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					103
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	76	1			30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					37
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					48

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	653	2	1	9	N	1	156	1			37
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					37
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					37
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					37
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	775	2	3	9	N	3					40

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	2925	2	78	9	Y	71					97
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2698	2	1	9	Y	1	92	1			6
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					6
04	2910	N	2649	-0-	-261	-0-	2649	2			Y	-0-					6
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74
06	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	2743	2	29	9	Y	26					100

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					23
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8	15	1			16
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					16
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	83	2	3	9	N	3	15	1			4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					62
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					62
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					62
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47	101	1			8
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2402	2	59	9	N	54					62

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2196	2	9	9	Y	8					55
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14	32	1			37
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2447	2	19	9	Y	17					54
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					66
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	53	1			38

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					50

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					93
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			N	-0-					93
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1369	2	50	9	N	45					138
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1320	2	30	9	N	27					165
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	163	1			3
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					3

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	172	2			N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	2			N	-0-					38
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	2			N	-0-					38
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					38
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					38
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					38
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					15
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					15

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					13
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	2	35	9	N	32					125
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23					148
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					157
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	375	2	36	9	N	33					190
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26	174	1			42

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					12
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	2			N	-0-					12
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	683	2			N	-0-					12
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					12
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					12
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					12

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					15
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					15
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	906	2	141	9	N	128					143
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	829	2	8	9	N	7					150
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	828	2	53	9	N	48					198

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					204
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					204
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					204
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					209
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					212
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					212

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
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					99
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					104
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5					109
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					109
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	2	9	9	N	8					124

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	43	2	3	9	N	3					56
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	56	2	6	9	N	5					61
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					64
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12	12	1			16
02	672	X	219	-0-	-453	-0-	210	2	9	9	Y	8					24
03	527	X	499	-0-	-28	-0-	486	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	18
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	441	2	19	9	Y	17					35
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1			22
06	480	X	379	-0-	-101	-0-	373	2	6	9	Y	5	17	1			10

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1022	2	1	9	Y	1					109
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	Y	36	4	8			141
03	1395	N	389	-0-	-1006	-0-	381	2	8	9	Y	7	3	8			145
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					145
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					145
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					9
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1765	931	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2663	887	2	11	9	Y	10					23
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1			3
*06	2900	N	926	-0-	-1974	1606	926	2			Y	-0-					3

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

01	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					154
02	728	X	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					154
03	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					154
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					154
*05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					154
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 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
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					52
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					52
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					52
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					52
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

01	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2297	2	3	9	N	3					28
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9					37
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	N	6					43
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					47
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2739	2	6	9	N	5					57

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					30
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					12
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					12
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					12
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					1
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					-0-
	02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-
	03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
	04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	118	1	680	2	N	-0-					-0-
	05	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
*	06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
02	1148	N	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					9
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					9
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

01	7142	R	7142	-0-	-0-	-0-	6596	3	546	9	N	496	574	1			132
02	6104	#	5747	-0-	-357	-0-	5308	3	439	9	N	399	372	1			159
03	6758	#	6512	-0-	-246	-0-	5982	3	530	9	N	482	371	1			270
04	6900	#	5434	-0-	-1466	-0-	5015	3	419	9	N	381	569	1			82
05	7130	#	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92
06	6900	#	5450	-0-	-1450	-0-	5052	3	398	9	N	362	380	1			74

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

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					178
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					178
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					178
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					178
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					158
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					158
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					158
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					158
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					158
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

01	1240	#	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					94
02	1120	#	471	-0-	-649	-0-	471	2			N	-0-					94
03	1240	#	31	-0-	-1209	-0-	31	2			N	-0-					94
04	1110	#	347	-0-	-763	-0-	347	2			N	-0-					94
05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					94
*06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	721	-0-	-116	-0-	450	1	271	2	N	-0-					135
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	450	1	139	2	N	7					142
							8	9									
03	855	R	855	-0-	-0-	-0-	450	1	402	2	N	3					145
							3	9									
04	690	#	590	-0-	-100	-0-	450	1	137	2	N	3					148
							3	9									
05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148
06	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					148

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					18
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	62	3	6	9	Y	5					23
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	11	1			12
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	X	1446	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1341	3	Y	28	31	1			4
								31	9									
02	1501	X	1501	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1404	3	Y	29	32	1			1
								32	9									
03	1334	X	1334	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1221	3	Y	40	34	1			7
								44	9									
04	1410	X	922	-0-	-488	B	-0-	52	1	827	3	Y	39	39	1			7
								43	9									
05	1674	X	1304	-0-	-370	B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1			7
								48	9									
06	1620	X	958	-0-	-662	B	-0-	47	1	866	3	Y	41	45	1			3
								45	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

01	1182	X	1182	-0-	-0-	B	-0-	60 107	1 9	1015	3	Y	97	114	1			6
02	1008	X	930	-0-	-78	B	-0-	50 73	1 9	807	3	Y	66	71	1			1
03	1043	X	1043	-0-	-0-	B	-0-	54 103	1 9	886	3	Y	94	82	1			13
04	1140	X	1123	-0-	-17	B	-0-	50 95	1 9	978	3	Y	86	85	1			14
05	1178	X	942	-0-	-236	B	-0-	53 113	1 9	776	3	Y	103	101	1			16
*06	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	58 113	1 9	992	3	Y	103	114	1			5

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

01	3503	X	2724	-0-	-779	B	-0-	66 292	1 9	2366	3	N	265	307	1			18
02	3164	X	2234	-0-	-930	B	-0-	54 199	1 9	1981	3	N	181	183	1			16
03	2759	X	2693	-0-	-66	B	-0-	63 196	1 9	2434	3	N	178	168	1			26
04	2670	X	2142	-0-	-528	B	-0-	55 189	1 9	1898	3	N	172	170	1			28
*05	2759	X	2340	-0-	-419	B	-0-	56 217	1 9	2067	3	N	197	188	1			37
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	B	-0-	63 212	1 9	2596	3	N	193	210	1			20

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

01	162	X	162	-0-	-0-	B	-0-	87	3	75	9	Y	68	65	1			55
02	168	X	136	-0-	-32	B	-0-	72	3	64	9	Y	58	44	1			69
03	186	X	159	-0-	-27	B	-0-	90	3	69	9	Y	63	59	1			73
04	219	X	219	-0-	-0-	B	-0-	117	3	102	9	Y	93	65	1			101
05	189	X	189	-0-	-0-	B	-0-	98	3	91	9	Y	83	161	1			23
*06	171	X	171	-0-	-0-	B	-0-	92	3	79	9	Y	72	69	1			26

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5284	-0-	-110	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
*06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	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
01	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6054	-0-	-386	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3952	-0-	-3116	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	1504	-0-	-5336	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	794	-0-	-5986	-0-	794	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
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	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
01	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	455	-0-	-861	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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
01	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	750	X	533	-0-	-217	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	2162	-0-	-5038	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	135	-0-	-7065	-0-	135	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6139	-0-	-721	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5904	-0-	-1691	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5650	-0-	-1700	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1788	-0-	-60	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	1841	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
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1348	-0-	-242	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5996	-0-	-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6220	-0-	-1820	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4498	-0-	-206	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

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
01	21235	X	17501	-0-	-3734	-0-	17501	3			N	-0-					-0-
02	19180	X	15305	-0-	-3875	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
03	17391	X	17277	-0-	-114	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
04	16950	X	15823	-0-	-1127	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15909	-0-	-1041	-0-	15909	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6515	-0-	-445	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6740	-0-	-220	-0-	6740	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1312	2	95	9	Y	86	56	1			66
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1213	2	80	9	Y	73	93	1			46
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1224	2	75	9	Y	68	56	1			58
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1991	2	171	9	Y	155	91	1			122
05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1			110
06	1380	X	1235	-0-	-145	-0-	1163	2	72	9	Y	65	71	1			104

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1648	-0-	-2196	-0-	1572	2	76	9	Y	69	47	1		52
02	2688	X	1695	-0-	-993	-0-	1622	2	73	9	Y	66	76	1		42
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	1979	2	80	9	Y	73	53	1		62
04	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2062	2	118	9	Y	107	85	1		84
05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1		80
*06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	52	1		109

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	Y	54	49	1		41
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	Y	48	59	1		30
03	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1655	2	55	9	Y	50	38	1		42
04	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1710	2	79	9	Y	72	57	1		57
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1		48
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	Y	62	31	1		79

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

01	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3532	2	101	9	Y	92	69	1		70
02	4172	X	3595	-0-	-577	-0-	3503	2	92	9	Y	84	101	1		53
03	4619	X	3622	-0-	-997	-0-	3536	2	86	9	Y	78	65	1		66
04	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3624	2	123	9	Y	112	90	1		88
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1		105
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3651	2	90	9	Y	82	68	1		119

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	9	1		12
02	3556	X	2876	-0-	-680	-0-	2862	2	14	9	Y	13	17	1		8
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3561	2	15	9	Y	14	10	1		12
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	16	1		14
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1		17
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3065	2	14	9	Y	13	11	1		19

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4426	2	48	9	Y	44	191	1		87
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3429	2	39	9	Y	35				122
03	4433	X	3485	-0-	-948	-0-	3438	2	47	9	Y	43				165
04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4073	2	66	9	Y	60				225
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1		93
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4180	2	46	9	Y	42				135

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1160	2	10	9	Y	9	7	1		7
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	11	1		6
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1326	2	10	9	Y	9	7	1		8
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	11	1		9
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1		13
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1		13

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5909	2	51	9	Y	46	30	1			145
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5947	2	46	9	Y	42	50	1			137
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	34	1			142
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5333	2	54	9	Y	49	43	1			148
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156
*06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4335	2	32	9	Y	29	29	1			156

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

01	4743	X	3819	-0-	-924	-0-	3779	2	40	9	Y	36	23	1			27
02	4452	X	2721	-0-	-1731	-0-	2696	2	25	9	Y	23	36	1			14
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	3476	2	31	9	Y	28	18	1			24
04	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	3012	2	37	9	Y	34	31	1			27
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24
06	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	2339	2	21	9	Y	19	16	1			27

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2659	2	123	9	Y	112	79	1			85
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3076	2	134	9	Y	122	130	1			77
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3197	2	125	9	Y	114	95	1			96
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3008	2	166	9	Y	151	128	1			119
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2598	2	103	9	Y	94	88	1			141

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	522	3	Y	5					19
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	605	3	Y	1					20
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	582	3	Y	3					23
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99 9	1 9	661	3	Y	8					31
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85 4	1 9	493	3	Y	4					35
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	63 3	1 9	361	3	Y	3					38

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					45
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	21	1	156	3	N	-0-					45
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	30	1	220	3	N	-0-					45
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	N	-0-					45
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	33	1	188	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					11
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	122	3	9	9	Y	8					19
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1					20
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	3	2	9	Y	2					22
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	3	2	9	Y	2					35

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		249	-0-	249	249	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	412	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	471	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					23
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					23
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					23
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					23
	DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749																
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7					39
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	Y	1					40
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	808	3	7	9	Y	6	24	1			22
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	3	2	9	Y	2					24
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	3	6	9	Y	5					37
	KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189																
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			Y	-0-					1
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	415	3	3	9	Y	3	1	1			3
	MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480																
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	641	1	1744	3	N	2					74
							2	9									
02	2464	N	2359	-0-	-105	-0-	591	1	1748	3	N	18					92
							20	9									
03	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	644	1	1924	3	N	10					102
							11	9									
04	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	612	1	1556	3	N	1					103
							1	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	657	1	2100	3	N	5					108
							6	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	642	1	1838	3	N	9					117
							10	9									
	WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800																
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1211	3	N	3					52
							3	9									
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	119	1	880	3	N	-0-					52
03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	149	1	1085	3	N	-0-					52
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	162	1	1084	3	N	-0-					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	167	1	975	3	N	-0-					52
06	1200	N	879	-0-	-321	-0-	130	1	749	3	N	-0-					52
	HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233																
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					21
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1291	3	2	9	N	2					23
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1419	3	9	9	N	8					31
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1358	3	8	9	N	7					38
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1397	3	7	9	N	6					44
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	3	2	9	N	2					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	N	2					27
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	3	9	9	N	8					43
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					43
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3					53

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	22	1	161	3	Y	2					13
							2	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	3					16
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					72
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					74
03	620	N	236	-0-	-384	-0-	235	3	1	9	N	1					75
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	37	74	1			38

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	333	1	2405	3	Y	3					52
							3	9									
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	289	1	2134	3	Y	5					57
							6	9									
03	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	268	1	1946	3	Y	3					60
							3	9									
04	2640	N	2389	-0-	-251	-0-	310	1	2076	3	Y	3					63
							3	9									
05	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	329	1	1896	3	Y	3					72
							3	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					92
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					95
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	3	13	9	N	12					107
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	3	9	9	N	8					115
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	N	5					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	Y	-0-					10
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	81	1	603	3	Y	2					12
							2	9									
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	705	3	Y	2					14
							2	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					14
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	108	1	622	3	Y	-0-					18

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					17
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	1594	3			N	-0-					17
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7	9	N	6					23
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					15
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					30
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					30
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					30

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	3	18	9	Y	16					33
02	2072	N	1936	-0-	-136	-0-	1919	3	17	9	Y	15					48
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	3	18	9	Y	16	47	1			17
04	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1941	3	13	9	Y	12					29
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1674	3	11	9	Y	10	37	1			14

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2006	3	Y	22					91
							24	9									
02	2072	N	1809	-0-	-263	-0-	214	1	1586	3	Y	8					99
							9	9									
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	271	1	1974	3	Y	17					116
							19	9									
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	284	1	1902	3	Y	15	97	1			34
							17	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	315	1	1817	3	Y	64					117
							70	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					22
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	3			Y	-0-					22
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	3	2	9	Y	2	14	1			10
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					10
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1785	3	3	9	Y	3					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	191	1	1378	3	Y	7					35
							8	9									
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	166	1	1225	3	Y	-0-					35
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	191	1	1389	3	Y	1					36
							1	9									
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	167	1	1116	3	Y	5					41
							6	9									
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									
06	1530	N	608	-0-	-922	-0-	89	1	516	3	Y	3					45
							3	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					69
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	1651	3	1	9	Y	1					70
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1781	3	3	9	Y	3					73
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1775	3	6	9	Y	5					78
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26
06	1740	N	400	-0-	-1340	-0-	399	3	1	9	Y	1					27

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	85	1	614	3	Y	2					33
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	3					36
							3	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	2					38
							2	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	Y	2					40
							2	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90	1	518	3	Y	3					46
							3	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	194	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	219	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	223	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	256	1	1475	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2221	3	14	9	Y	13					101
02	2016	N	1740	-0-	-276	-0-	1739	3	1	9	Y	1					102
03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1975	3	6	9	Y	5					107
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	3	9	9	Y	8					115
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8					47

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					25
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					25
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					25
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	3	Y	3					63
							3	9									
02	2240	N	2117	-0-	-123	-0-	252	1	1863	3	Y	2					65
							2	9									
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	273	1	1982	3	Y	2					67
							2	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	289	1	1932	3	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	279	1	1609	3	Y	17					33
							19	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	3	N	2					38
							2	9									
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	218	1	1615	3	N	-0-					38
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	233	1	1697	3	N	3					41
							3	9									
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	248	1	1658	3	N	1					42
							1	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1607	3	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	6					34
							7	9									
02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	112	1	825	3	Y	1					35
							1	9									
03	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	139	1	1014	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	157	1	1048	3	Y	4					40
							4	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1	985	3	Y	3					43
							3	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	176	1	1013	3	Y	3					46
							3	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

01	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					31
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					39
03	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	992	3	13	9	N	12					51
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	1036	3	3	9	N	3					54
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62
06	1260	X	923	-0-	-337	-0-	921	3	2	9	N	2					64

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	N	9					64
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1026	3	3	9	N	3					67
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	N	16					83
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	N	7					90
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1119	3	2	9	N	2	57	1			39

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	180	1	1298	3	Y	-0-					75
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	407	1	3013	3	Y	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	400	1	2906	3	Y	-0-					75
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	Y	-0-					75
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	3	Y	-0-					75
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	484	1	2789	3	Y	-0-					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	3	4	9	Y	4					145
02	2212	N	1968	-0-	-244	-0-	1968	3			Y	-0-					145
03	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1312	3	3	9	Y	3	89	1			59
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					59
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1611	3	Y	8			24
							9	9							
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	170	1	1260	3	Y	-0-			24
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	195	1	1418	3	Y	4			28
							4	9							
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	185	1	1240	3	Y	1			29
							1	9							
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1			30
							1	9							
06	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	195	1	1122	3	Y	1			31
							1	9							

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-			23
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	48	1	260	3	N	-0-			23
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-			23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	64	1	315	3	N	-0-			23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-			23
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	48	1	251	3	N	2			25
							2	9							

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1584	3	N	-0-			43
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	187	1	1384	3	N	-0-			43
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	216	1	1568	3	N	5			48
							6	9							
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	227	1	1518	3	N	-0-			48
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2			50
							2	9							
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	270	1	1555	3	N	3			53
							3	9							

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	N	-0-			23
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-			23
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	116	1	840	3	N	-0-			23
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	116	1	779	3	N	-0-			23
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-			23
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	124	1	714	3	N	-0-			23

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10			119
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15			134
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16			150
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	3	8	9	N	7	134 1		23
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10			33
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	3	13	9	N	12			45

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-			75
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-			75
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	59	1	430	3	N	-0-			75
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	3	N	-0-			75
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	3	N	-0-			75
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	3	N	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2599	3	4	9	Y	4					47
02	2520	N	1682	-0-	-838	-0-	1682	3			Y	-0-					47
03	2697	N	1027	-0-	-1670	-0-	1026	3	1	9	Y	1					48
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	Y	2					50
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	Y	3					18

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
*08	2046	N	1254	-0-	-792	-0-	161	1	1090	3	N	3					170
							3	9									
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	212	1	1527	3	N	4	174	5			-0-
							4	9									
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	233	1	1702	3	N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	236	1	1510	3	N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1539	3	N	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	3	N	-0-					-0-
*02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	3	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	223	1	1494	3	N	-0-					-0-
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	237	1	1366	3	N	43					43
							47	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10					46
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					52
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	Y	6					58
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1184	3	14	9	Y	13					71
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			Y	-0-					71

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					13
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	Y	9					22
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	3	2	9	Y	2					24
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					25
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	3	3	9	Y	3					41

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	3	19	9	Y	17					99
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1834	3	15	9	Y	14					113
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1995	3	18	9	Y	16	111	1			18
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1927	3	13	9	Y	12					30
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	3	11	9	Y	10	38	1			14

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1285	2	N	-0-					25
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	42	1	1386	2	N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					25
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	30	1	987	2	N	-0-					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					85
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	2					87
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	2	N	-0-					87
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	39	1	1286	2	N	1					90
							1	9									

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	N	-0-					120
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	53	1	1744	2	N	2					129
							2	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	2	N	1					130
							1	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					137

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	51	1	1912	2	N	2					82
							2	9									
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									
03	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	50	1	1655	2	N	3					88
							3	9									
04	1800	N	1422	-0-	-378	-0-	41	1	1381	2	N	-0-					88
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	40	1	1305	2	N	4					92
							4	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	142	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	106	1	262	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	381	2	Y	3					71
							3	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	135	1	215	2	Y	5					76
							6	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	72	1	126	2	Y	3					79
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	34	1	123	2	Y	2	67	1			14
							2	9									
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	42	1	112	2	Y	-0-					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

01	837	X	648	-0-	-189	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					4
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	165	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	200	1	526	3	Y	1					6
							1	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					6

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	365	1	1743	3	Y	2					9
							2	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	552	1	1400	3	Y	6					15
							7	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	656	1	1724	3	Y	4					19
							4	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	618	1	1655	3	Y	2					21
							2	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	568	1	1405	3	Y	3					24
							3	9									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	1					19
							1	9									
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	291	1	461	2	Y	2					21
							2	9									
03	868	X	830	-0-	-38	-0-	300	1	528	2	Y	2					23
							2	9									
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	93	1	336	2	Y	-0-	19	1			4
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									
*06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	221	1	592	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	57	1	141	3	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
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	3	11	9	Y	10					87
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16					103
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	3	17	9	Y	15					118
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1969	3	13	9	Y	12					130
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	3	22	9	Y	20	112	1			44

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	291	1	1054	2	Y	3					50
							3	9									
02	1512	X	1313	-0-	-199	-0-	505	1	801	2	Y	6					56
							7	9									
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	675	1	1186	2	Y	5					61
							6	9									
04	1380	X	1153	-0-	-227	-0-	250	1	902	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3					14
							3	9									
06	1800	X	1284	-0-	-516	-0-	349	1	933	2	Y	2					16
							2	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1290	3	Y	-0-					106
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1	663	3	Y	8					114
							9	9									
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	402	1	1056	3	Y	6					120
							7	9									
04	1620	X	1527	-0-	-93	-0-	415	1	1110	3	Y	2					122
							2	9									
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-					122
06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	420	1	1039	3	Y	4					126
							4	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	71	1	186	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					4
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	63	1	156	3	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					22
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	713	2	Y	5					8
							6	9									
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	99	2	Y	1					9
							1	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

01	744	X	392	-0-	-352	-0-	84	1	305	2	Y	3					14
							3	9									
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	176	1	308	2	Y	1					17
							1	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	789	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1	289	2	Y	2					7
							2	9									
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	90	1	240	2	Y	1					8
							1	9									

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					1
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	3	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

01	5580	X	1052	-0-	-4528	-0-	1044	3	8	9	N	7					102
02	4872	X	4157	-0-	-715	-0-	4105	3	52	9	N	47					149
03	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	4364	3	51	9	N	46					195
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					231
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4717	3	41	9	N	37					110

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	86	1	413	3	Y	1					5
							1	9									
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	119	1	303	3	Y	4					9
							4	9									
03	434	X	272	-0-	-162	-0-	74	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
04	480	X	469	-0-	-11	-0-	127	1	340	3	Y	2					14
							2	9									
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14
*06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	139	1	344	3	Y	1					15
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	3					137
							3	9									
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5					142
							6	9									
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	64	1	2106	2	N	25					167
							28	9									
04	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	58	1	1968	2	N	-0-					167
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-					167
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-					167

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	49	1	1759	2	N	-0-					52
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1					53
							1	9									
03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	49	1	1615	2	N	5					58
							6	9									
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	48	1	1633	2	N	-0-					58
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-					58
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	2					60
							2	9									

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	164	1	5866	2	N	3					120
							3	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	151	1	5360	2	N	4					124
							4	9									
03	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	158	1	5242	2	N	5					129
							6	9									
04	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	151	1	5100	2	N	1					130
							1	9									
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130
06	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	164	1	5367	2	N	2					132
							2	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	N	2					83
02	756	X	623	-0-	-133	-0-	621	3	2	9	N	2					85
03	837	X	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4					89
*04	870	X	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					89
*05	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					89
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					89

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

01	22785	X	19575	-0-	-3210	-0-	19478	3	97	9	N	88	182	1			140
02	19600	X	17643	-0-	-1957	-0-	17569	3	74	9	N	67					207
03	21328	X	19413	-0-	-1915	-0-	19322	3	91	9	N	83	195	1			95
04	20640	X	17955	-0-	-2685	-0-	17876	3	79	9	N	72					167
05	20770	X	18516	-0-	-2254	-0-	18429	3	87	9	N	79					246
06	18930	X	17537	-0-	-1393	-0-	17462	3	75	9	N	68	187	1			127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	22308	-0-	-3639	-0-	22025	3	283	9	N	257	180	1			156
02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	581	1	24328	3	N	206	182	1			180
							227	9									
03	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	451	1	30013	3	N	258	186	1			252
							284	9									
04	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	446	1	27943	3	N	237	177	1			312
							261	9									
05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									
*06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450	1	27286	3	N	218	357	1			214
							240	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

01	29605	X	28400	-0-	-1205	-0-	27938	3	462	9	Y	420	455	1			168
02	27020	X	24650	-0-	-2370	-0-	24281	3	369	9	Y	335	273	1			230
03	29915	X	26934	-0-	-2981	-0-	26499	3	435	9	Y	395	366	1			259
04	28950	X	25451	-0-	-3499	-0-	25084	3	367	9	Y	334	370	1			223
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131
06	27480	X	25369	-0-	-2111	-0-	24901	3	468	9	Y	425	321	1			235

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

01	32395	X	30605	-0-	-1790	-0-	30112	3	493	9	Y	448	487	1			179
02	28280	X	27019	-0-	-1261	-0-	26625	3	394	9	Y	358	291	1			246
03	31310	X	28926	-0-	-2384	-0-	28463	3	463	9	Y	421	390	1			277
04	30300	X	27215	-0-	-3085	-0-	26823	3	392	9	Y	356	395	1			238
*05	30876	X	28819	-0-	-2057	-0-	28393	3	426	9	Y	387	485	1			140
06	29610	X	26916	-0-	-2694	-0-	26634	3	282	9	Y	256	254	1			142

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*09	2670	N	2556	-0-	-114	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*10	2759	N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*11	2670	N	1287	-0-	-1383	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*12	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
*01	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*03	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

*07	3100	N	1790	-0-	-1310	5910	1778	2	12	9	Y	11	15	1			6
*08	3100	N	1648	-0-	-1452	4458	1636	2	12	9	Y	11	8	1			9
*09	3000	N	1796	-0-	-1204	3254	1784	2	12	9	Y	11	15	1			5
*10	3100	N	2068	-0-	-1032	2222	2054	2	14	9	Y	13	8	1			10
*11	3000	N	1501	-0-	-1499	723	1487	2	14	9	Y	13	15	1			8
*12	2010	N	1287	-0-	-723	-0-	1270	2	17	9	Y	15	15	1			8
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2709	2	14	9	Y	13	15	1			6
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2521	2	13	9	Y	12	13	1			10
*04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8
*05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	Y	11	13	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1843	N	629	-0-	-1214	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3189	-0-	89	13452	3182	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	16559	X	3107	-0-	-13452	-0-	3100	2	7	9	Y	6	4	1			5
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	2	7	9	Y	6	8	1			3
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2969	2	7	9	Y	6	4	1			5
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2842	2	9	9	Y	8	8	1			4
*01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	Y	7	8	1			3
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	7	1			5
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	7	1			4
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	Y	5	6	1			4

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		2146	-0-	2146	2146	2143	2	3	9	N	3	4	1			2
*08	T. A.		1984	-0-	1984	4130	1981	2	3	9	N	3	2	1			3
*09	T. A.		1706	-0-	1706	5836	1703	2	3	9	N	3	4	1			2
*10	T. A.		1085	-0-	1085	6921	1082	2	3	9	N	3	2	1			3
*11	8228	X	1307	-0-	-6921	-0-	1304	2	3	9	N	3	4	1			2
*12	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1235	2	4	9	N	4	4	1			2
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4	4	1			2
*02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			3
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	1			3
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3	4	1			2
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1618	2	3	9	N	3	4	1			2

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 #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2074	-0-	-1026	8638	2072	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	1904	-0-	-1196	7442	1903	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	3000	N	1651	-0-	-1349	6093	1649	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	3100	N	2123	-0-	-977	5116	2122	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1979	-0-	-1021	4095	1977	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	3100	N	1943	-0-	-1157	2938	1941	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	3100	N	1886	-0-	-1214	1724	1884	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	2800	N	1829	-0-	-971	753	1828	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	2660	N	1907	-0-	-753	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2199	-0-	-901	9024	2195	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	3100	N	1943	-0-	-1157	7867	1940	2	3	9	Y	3	2	1			3
*09	3000	N	2032	-0-	-968	6899	2028	2	4	9	Y	4	5	1			2
*10	3100	N	1979	-0-	-1121	5778	1976	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	3000	N	1786	-0-	-1214	4564	1782	2	4	9	Y	4	5	1			2
*12	3100	N	1900	-0-	-1200	3364	1893	2	7	9	Y	6	5	1			3
*01	3100	N	1891	-0-	-1209	2155	1887	2	4	9	Y	4	5	1			2
*02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	2703	N	1802	-0-	-901	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			3
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	4	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1950	-0-	-1150	9046	85 6	1 9	1859	3	Y	5	5	1			-0-
*08	3100	N	1888	-0-	-1212	7834	82 7	1 9	1799	3	Y	6	6	1			-0-
*09	3000	N	1956	-0-	-1044	6790	84 7	1 9	1865	3	Y	6	6	1			-0-
*10	3100	N	2053	-0-	-1047	5743	84 8	1 9	1961	3	Y	7	7	1			-0-
*11	3000	N	2206	-0-	-794	4949	83 7	1 9	2116	3	Y	6	6	1			-0-
*12	3100	N	2098	-0-	-1002	3947	79 8	1 9	2011	3	Y	7	7	1			-0-
*01	3100	N	2232	-0-	-868	3079	87 7	1 9	2138	3	Y	6	6	1			-0-
*02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86 7	1 9	1980	3	Y	6	6	1			-0-
*03	3100	N	2210	-0-	-890	1462	91 8	1 9	2111	3	Y	7	7	1			-0-
*04	3000	N	2058	-0-	-942	520	84 6	1 9	1968	3	Y	5	5	1			-0-
*05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87 4	1 9	2026	3	Y	4	4	1			-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	2023	3	Y	6	6	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	643	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
*07	3100	N	1775	-0-	-1325	6999	1768	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	2264	-0-	-836	6163	2258	2	6	9	Y	5	4	1			4
*09	3000	N	2399	-0-	-601	5562	2393	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	2421	-0-	-679	4883	2415	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	3000	N	2128	-0-	-872	4011	2121	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	3100	N	2262	-0-	-838	3173	2253	2	9	9	Y	8	7	1			4
*01	3100	N	2190	-0-	-910	2263	2183	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	3100	N	2164	-0-	-936	546	2157	2	7	9	Y	6	6	1			5
*04	2648	N	2102	-0-	-546	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2039	2	7	9	Y	6	6	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2223	-0-	-877	4854	246	1	1975	2	Y	2					4
							2	9									
02	2800	N	1942	-0-	-858	3996	220	1	1721	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	N	2066	-0-	-1034	2962	230	1	1835	2	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	1914	-0-	-1086	1876	86	1	1826	2	Y	2					4
							2	9									
*05	3100	N	1894	-0-	-1206	670	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	2508	N	1838	-0-	-670	-0-	90	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1	3004	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1	2945	2	Y	3					4
							3	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	3					7
							3	9									
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1	2953	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	159	1	3081	2	Y	3					4
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1	1656	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
02	2188	N	1607	-0-	-581	-0-	142	1	1459	2	Y	5					12
							6	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	153	1	1602	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1	1399	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1	1549	2	Y	4					8
							4	9									
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	137	1	1496	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

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
01	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	150	1	1539	2	Y	-0-					1
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	132	1	1361	2	Y	1					2
							1	9									
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1	1430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	134	1	1465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	125	2	Y	3					7
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	17	1	175	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	2					5
							2	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	164	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	16	1			7
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6505	2	13	9	Y	12	9	1			10
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6094	2	13	9	Y	12	16	1			6
*10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5996	2	14	9	Y	13	8	1			11
*11	5790	X	5171	-0-	-619	-0-	5156	2	15	9	Y	14	17	1			8
*12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5243	2	19	9	Y	17	16	1			9
*01	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5040	2	14	9	Y	13	16	1			6
*02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
*03	5983	X	4034	-0-	-1949	-0-	4020	2	14	9	Y	13	14	1			11
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9
*05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11
*06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6089	2	13	9	Y	12	14	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2185	-0-	-915	9426	96	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2145	-0-	-955	8471	95	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1912	-0-	-1088	7383	82	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2038	-0-	-1062	6321	83	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2235	-0-	-765	5556	85	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2264	-0-	-836	4720	85	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2246	-0-	-854	3866	88	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2034	-0-	-1066	1935	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2076	-0-	-924	1011	85	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	152	1	3316	3	Y	-0-					-0-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	153	1	3316	3	Y	-0-					-0-
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	146	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	115	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	111	1	2698	3	Y	-0-					-0-
*02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-
*03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	142	1	3293	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	2					3
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
*05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2					3
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

01	3100	N	1983	-0-	-1117	3165	220	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1472	-0-	-1328	1837	165	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1942	-0-	-1158	679	216	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	2459	N	1780	-0-	-679	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1	3286	2	Y	6					16
							7	9									
02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1	2998	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	407	1	3261	2	Y	6					9
							7	9									
04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	146	1	3079	2	Y	5					14
							6	9									
*05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1	3185	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1	3135	2	Y	5					8
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	329	1	3401	2	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	294	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	307	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	290	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	264	1	2899	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	2656	2	Y	2	2	1			3
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	231	1 3 9	2392	2	Y	3					6
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	243	1 1 9	2543	2	Y	1	3	1			4
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1 1 9	2561	2	Y	1	3	1			2
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	2554	2	Y	2					4
*06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1 3 9	2619	2	Y	3	4	1			3

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183	1 4 9	1466	2	Y	4					11
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	1910	2	Y	2	11	1			2
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	921	2	Y	4					6
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1791	2	Y	4					10
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1546	2	Y	3	11	1			2
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1243	2	Y	3					5

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					1
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	528	2	Y	-0-					1
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					1
*06	570	N	535	-0-	-35	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	Y	2					5
							2	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	183	1	1474	2	Y	2					3
							2	9									
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	69	1	1472	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1393	2	Y	1					2
							1	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2038	-0-	-1062	7452	2029	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	3100	N	2030	-0-	-1070	6382	2022	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	2129	-0-	-871	5511	2120	2	9	9	Y	8	10	1			4
*10	3100	N	1957	-0-	-1143	4368	1949	2	8	9	Y	7	5	1			6
*11	3000	N	1396	-0-	-1604	2764	1386	2	10	9	Y	9	10	1			5
*12	3100	N	1545	-0-	-1555	1209	1534	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	2573	N	1364	-0-	-1209	-0-	1354	2	10	9	Y	9	10	1			4
*02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	8	1			7
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
*09	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1818	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1802	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1655	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1681	2	2	9	Y	2	3	1			1
*02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1401	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	313	1	2502	2	Y	1					4
							1	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	299	1	2345	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	310	1	2472	2	Y	1					2
							1	9									
04	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	106	1	2258	2	Y	2					4
							2	9									
*05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1	2349	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	120	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									

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 #: 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
*07	3100	N	1614	-0-	-1486	7890	1607	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1787	-0-	-1313	6577	1783	2	4	9	Y	4	3	1			4
*09	3000	N	1978	-0-	-1022	5555	1972	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	2032	-0-	-1068	4487	2026	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	3000	N	1880	-0-	-1120	3367	1873	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	3100	N	1959	-0-	-1141	2226	1950	2	9	9	Y	8	7	1			4
*01	3100	N	2162	-0-	-938	1288	2155	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	2800	N	1880	-0-	-920	368	1874	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1433	2	6	9	Y	5	6	1			4
*04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1851	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1371	2	4	9	Y	4	5	1			3

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
*07	766	N	179	-0-	-587	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1			2
*09	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	866	-0-	-2234	3393	863	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	3100	N	1859	-0-	-1241	2152	1857	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	2869	N	717	-0-	-2152	-0-	714	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1143	-0-	-1957	4740	1133	2	10	9	Y	9	11	1			5
*08	3100	N	1534	-0-	-1566	3174	1525	2	9	9	Y	8	6	1			7
*09	3000	N	1126	-0-	-1874	1300	1117	2	9	9	Y	8	11	1			4
*10	2776	N	1476	-0-	-1300	-0-	1466	2	10	9	Y	9	6	1			7
*11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1346	2	12	9	Y	11	12	1			6
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	11	1			6
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	Y	9	11	1			4
*02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1			8
*03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1269	2	11	9	Y	10	10	1			8
*04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1			6
*05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1199	2	10	9	Y	9	10	1			6

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
*07	3100	N	2347	-0-	-753	10426	2322	2	25	9	Y	23	31	1			12
*08	3100	N	2279	-0-	-821	9605	2254	2	25	9	Y	23	16	1			19
*09	3000	N	2253	-0-	-747	8858	2228	2	25	9	Y	23	31	1			11
*10	3100	N	2326	-0-	-774	8084	2298	2	28	9	Y	25	16	1			20
*11	3000	N	2094	-0-	-906	7178	2064	2	30	9	Y	27	31	1			16
*12	3100	N	2058	-0-	-1042	6136	2023	2	35	9	Y	32	31	1			17
*01	3100	N	2147	-0-	-953	5183	2118	2	29	9	Y	26	31	1			12
*02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1			23
*03	3100	N	2095	-0-	-1005	3292	2067	2	28	9	Y	25	27	1			21
*04	3000	N	2027	-0-	-973	2319	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5	17
*05	3100	N	1863	-0-	-1237	1082	1844	2	19	9	Y	17	14	1			20
*06	3000	N	2175	-0-	-825	257	2151	2	24	9	Y	22	26	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	160	1	3494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	168	1	3652	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	153	1	3376	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	152	1	3539	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	132	1	3317	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	138	1	3378	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	126	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	133	1	3056	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	130	1	3039	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	127	1	2942	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

*07	3100	N	1367	-0-	-1733	6055	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	2260	-0-	-840	5215	2259	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	3000	N	1809	-0-	-1191	4024	1807	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	3100	N	1549	-0-	-1551	2473	1548	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	3000	N	1503	-0-	-1497	976	1501	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	2669	N	1693	-0-	-976	-0-	1691	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1131	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1	1819	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	2800	N	1927	-0-	-873	6737	170	1	1755	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	2186	-0-	-914	5823	191	1	1994	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	3000	N	2197	-0-	-803	5020	191	1	2005	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									
*06	3000	N	2312	-0-	-688	3651	192	1	2117	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1823	-0-	-1277	8650	1788	2	35	9	Y	32	43	1			17
*08	3100	N	1771	-0-	-1329	7321	1736	2	35	9	Y	32	22	1			27
*09	3000	N	1469	-0-	-1531	5790	1435	2	34	9	Y	31	43	1			15
*10	3100	N	1695	-0-	-1405	4385	1656	2	39	9	Y	35	22	1			28
*11	3000	N	1504	-0-	-1496	2889	1462	2	42	9	Y	38	44	1			22
*12	3100	N	1379	-0-	-1721	1168	1331	2	48	9	Y	44	43	1			23
*01	2684	N	1516	-0-	-1168	-0-	1475	2	41	9	Y	37	43	1			17
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	2	37	9	Y	34	37	1			29
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24
*05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31	36	1			23

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
*07	3100	N	2143	-0-	-957	9329	2143	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1922	-0-	-1178	8151	1922	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1698	-0-	-1302	6849	1698	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2130	-0-	-970	5879	2130	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1789	-0-	-1211	4668	1789	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2076	-0-	-1024	3644	2076	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1690	-0-	-1410	2234	1690	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-
*03	2308	N	1516	-0-	-792	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	Y	14	18	1			7
*08	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	2205	2	14	9	Y	13	9	1			11
*09	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2142	2	14	9	Y	13	18	1			6
*10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2154	2	15	9	Y	14	9	1			11
*11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2021	2	18	9	Y	16	18	1			9
*12	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2127	2	19	9	Y	17	17	1			9
*01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2122	2	18	9	Y	16	18	1			7
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
*03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2075	2	15	9	Y	14	15	1			12
*04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10
*05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2144	2	14	9	Y	13	15	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1844	-0-	-1256	5644	1837	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1517	-0-	-1583	4061	1511	2	6	9	Y	5	4	1			4
*09	3000	N	1492	-0-	-1508	2553	1486	2	6	9	Y	5	7	1			2
*10	3100	N	1511	-0-	-1589	964	1505	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	2270	N	1306	-0-	-964	-0-	1299	2	7	9	Y	6	7	1			3
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	Y	8	7	1			4
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			5
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	6	1			4

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

01	3100	N	2251	-0-	-849	3508	199	1	2051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									
03	3100	N	1915	-0-	-1185	1350	167	1	1748	2	Y	-0-	2	1			2
04	3000	N	1856	-0-	-1144	206	161	1	1693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9									
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	154	1	1684	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	151	1	3295	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	4092	X	3360	-0-	-732	-0-	147	1	3193	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	164	1	3612	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	153	1	3543	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	136	1	3426	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	137	1	3473	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	138	1	3372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1	3144	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	151	1	3471	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	140	1	3260	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1	3049	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	137	1	3189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	Y	7	9	1			4
*08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	3002	-0-	2	2	2995	2	7	9	Y	6	9	1			3
*10	3060	N	3058	-0-	-2	-0-	3049	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11	3000	N	3025	-0-	25	25	3016	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	3038	N	2946	-0-	-92	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	3038	N	2959	-0-	-79	-0-	2950	2	9	9	Y	8	9	1			4
*02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
*03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2918	2	8	9	Y	7	8	1			6
*04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5
*05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	2	8	9	Y	7	8	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

01	3100	N	2241	-0-	-859	5095	248	1	1989	2	Y	4					11
							4	9									
02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3100	N	2298	-0-	-802	3471	254	1	2040	2	Y	4					6
							4	9									
04	3000	N	1932	-0-	-1068	2403	87	1	1841	2	Y	4					10
							4	9									
*05	3100	N	2021	-0-	-1079	1324	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*06	3000	N	2074	-0-	-926	398	102	1	1969	2	Y	3					5
							3	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	1			5
02	560	X	142	-0-	-418	-0-	11	1	113	2	Y	16					21
							18	9									
03	620	X	541	-0-	-79	-0-	47	1	491	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	22	1			2

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
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	213	1	1734	2	Y	5					12
							6	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	199	1	1574	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	212	1	1704	2	Y	4					6
							4	9									
04	1890	N	1116	-0-	-774	-0-	47	1	1063	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79	1	1546	2	Y	4					6
							4	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1183	-0-	-1917	3624	52	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1196	-0-	-1904	1720	52	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*09	2876	N	1156	-0-	-1720	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	971	3	Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	282	1	2902	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	250	1	2580	2	Y	15					32
							17	9									
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	279	1	2902	2	Y	2	15	1			19
							2	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
							11	9									
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261	1	2868	2	Y	13	20	1			15
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2232	X	1492	-0-	-740	-0-	65	1	1414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	72	1	1598	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	64	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	57	1	1437	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64	1	1626	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68	1	1573	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62	1	1453	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	62	1	1440	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2610	-0-	-490	6649	231	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	6229	210	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2596	-0-	-504	5725	227	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2543	-0-	-457	5268	221	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2647	-0-	-353	4409	221	1	2426	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

*07	3100	N	1986	-0-	-1114	7526	1978	2	8	9	Y	7	10	1			4
*08	3100	N	1864	-0-	-1236	6290	1856	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	3000	N	1888	-0-	-1112	5178	1879	2	9	9	Y	8	10	1			4
*10	3100	N	1949	-0-	-1151	4027	1940	2	9	9	Y	8	5	1			7
*11	3000	N	1833	-0-	-1167	2860	1824	2	9	9	Y	8	10	1			5
*12	3100	N	1874	-0-	-1226	1634	1863	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	3100	N	1746	-0-	-1354	280	1736	2	10	9	Y	9	10	1			4
*02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1752	2	10	9	Y	9	9	1			7
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6
*05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	8	1			5

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*07	3100	N	2167	-0-	-933	6345	2127	2	40	9	Y	36	48	1			19
*08	3100	N	2378	-0-	-722	5623	2338	2	40	9	Y	36	25	1			30
*09	3000	N	2343	-0-	-657	4966	2304	2	39	9	Y	35	48	1			17
*10	3100	N	1757	-0-	-1343	3623	1714	2	43	9	Y	39	24	1			32
*11	3000	N	2371	-0-	-629	2994	2326	2	45	9	Y	41	49	1			24
*12	3100	N	2108	-0-	-992	2002	2053	2	55	9	Y	50	48	1			26
*01	3100	N	1749	-0-	-1351	651	1704	2	45	9	Y	41	48	1			19
*02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
*03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1648	2	43	9	Y	39	42	1			32
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27
*05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2077	2	36	9	Y	33	40	1			25

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3887	2	39	9	Y	35	46	1			18
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	2	37	9	Y	34	24	1			28
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4206	2	37	9	Y	34	46	1			16
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3460	2	41	9	Y	37	23	1			30
*11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	2971	2	43	9	Y	39	46	1			23
*12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1			24
*01	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2895	2	43	9	Y	39	45	1			18
*02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
*03	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	2864	2	40	9	Y	36	39	1			30
*04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25
*05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3003	2	35	9	Y	32	38	1			24

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
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	312	1	3217	2	Y	16	12	1			21
							18	9									
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	293	1	3015	2	Y	18					39
							20	9									
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	306	1	3184	2	Y	3	19	1			23
							3	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									
06	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	297	1	3247	2	Y	16	25	1			18
							18	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*08	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
*09	3090	X	1711	-0-	-1379	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*04	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	331	1	3408	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	12					26
							13	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	316	1	3294	2	Y	3	13	1			16
							3	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	279	1	2928	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
							9	9									
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	277	1	3023	2	Y	11	17	1			12
							12	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		400	-0-	400	400	31	1	369	2	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
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	154	1	3348	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	4526	X	3543	-0-	-983	-0-	155	1	3363	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	153	1	3386	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	143	1	3313	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	126	1	3178	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126	1	3204	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	131	1	3188	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3332	X	3039	-0-	-293	-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	126	1	2930	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	129	1	2993	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	124	1	2886	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
01	3100	N	2042	-0-	-1058	4573	175	1	1824	2	Y	39	29	1			53
							43	9									
02	2800	N	2128	-0-	-672	3901	176	1	1904	2	Y	44					97
							48	9									
03	3100	N	2495	-0-	-605	3296	213	1	2273	2	Y	8	47	1			58
							9	9									
04	3000	N	2223	-0-	-777	2519	189	1	2002	2	Y	29	51	1			36
							32	9									
05	3100	N	1960	-0-	-1140	1379	165	1	1761	2	Y	31					67
							34	9									
*06	3000	N	2060	-0-	-940	439	163	1	1854	2	Y	39	62	1			44
							43	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

01	5766	X	4882	-0-	-884	-0-	430	1	4452	2	Y	-0-					1
02	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	393	1	4070	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	433	1	4512	2	Y	-0-					1
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	432	1	4550	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1
*06	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	399	1	4382	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2940	2	33	9	Y	30	39	1			16
*08	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2970	2	31	9	Y	28	20	1			24
*09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2909	2	32	9	Y	29	39	1			14
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	Y	31	20	1			25
*11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2699	2	37	9	Y	34	39	1			20
*12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2582	2	44	9	Y	40	39	1			21
*01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2734	2	36	9	Y	33	39	1			15
*02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
*03	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2735	2	34	9	Y	31	34	1			26
*04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22
*05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2451	2	30	9	Y	27	32	1			20

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	23	1	193	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	190	2	Y	2					4
							2	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	177	2	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
*11	T. A.		11225	-0-	11225	11657	11215	2	10	9	N	9	4	1			5
*12	T. A.		8074	-0-	8074	19731	8063	2	11	9	N	10	10	1			5
*01	25872	X	6141	-0-	-19731	-0-	6131	2	10	9	N	9	10	1			4
*02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
*03	10726	X	5388	-0-	-5338	-0-	5379	2	9	9	N	8	8	1			7
*04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5
*05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6
06	5940	X	4813	-0-	-1127	-0-	4805	2	8	9	N	7	8	1			5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	N	13					34
							14	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	4	32	1			6
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	12					18
							13	9									
04	810	N	637	-0-	-173	-0-	28	1	596	2	N	12					30
							13	9									
*05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	24	1	466	2	N	10					16
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
*03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	N	45	49	1			38
*04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32
*05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3846	2	45	9	N	41	48	1			30

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

*07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13560	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14465	2	8	9	Y	7	5	1			6
*09	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13555	2	8	9	Y	7	10	1			3
*10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13876	2	9	9	Y	8	5	1			6
*11	13140	X	12432	-0-	-708	-0-	12422	2	10	9	Y	9	10	1			5
*12	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14276	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	13578	X	12907	-0-	-671	-0-	12897	2	10	9	Y	9	10	1			4
*02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
*03	13578	X	12636	-0-	-942	-0-	12628	2	8	9	Y	7	8	1			6
*04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5
*05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6
06	12540	X	12337	-0-	-203	-0-	12329	2	8	9	Y	7	8	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17605	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2			Y	-0-					-0-
*09	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17000	2	1	4	Y	-0-					-0-
*10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17662	2	1	4	Y	-0-					-0-
*11	16860	X	16751	-0-	-109	-0-	16750	2	1	4	Y	-0-					-0-
*12	17422	X	16817	-0-	-605	-0-	16816	2	1	4	Y	-0-					-0-
*01	17422	X	15251	-0-	-2171	-0-	15250	2	1	4	Y	-0-					-0-
*02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-
*03	17422	X	14669	-0-	-2753	-0-	14668	2	1	4	Y	-0-					-0-
*04	16740	X	14146	-0-	-2594	-0-	14146	2			Y	-0-					-0-
*05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-
06	14760	X	14052	-0-	-708	-0-	14052	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	N	9	12	1			5
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4738	2	9	9	N	8	6	1			7
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4585	2	10	9	N	9	12	1			4
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4672	2	11	9	N	10	6	1			8
*11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4410	2	11	9	N	10	12	1			6
*12	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	4442	2	13	9	N	12	12	1			6
*01	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4375	2	12	9	N	11	12	1			5
*02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
*03	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	4235	2	10	9	N	9	10	1			8
*04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7
*05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8
06	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	4171	2	9	9	N	8	10	1			6

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	817	2	28	9	N	25					170
02	1148	X	850	-0-	-298	-0-	850	2			N	-0-					170
03	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					170
04	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					170
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172
*06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					167
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					167

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	51	1			8
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	-0-					8
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	449	2	Y	3					11
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					11
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	Y	8					19

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					62
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					62
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	11	1	1507	2	N	-0-					62
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					64
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1268	2	2	9	N	2					66
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5					71

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					46
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-					46
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	984	2	Y	7					53
							8	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					56
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					59
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					19
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	2					21
							2	9									
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	10	1	1207	2	Y	3					24
							3	9									
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1167	2	6	9	Y	5					29
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1138	2	3	9	Y	3					32
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					39

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					21
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1232	2	Y	1					22
							1	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	Y	3					25
							3	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					28
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1099	2	1	9	Y	1					29
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1163	2	2	9	Y	2					31

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					39
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	15	1	1972	2	Y	-0-					39
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	16	1	2174	2	Y	-0-					39
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			Y	-0-					39
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			Y	-0-					39
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					39

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	9	1	1153	2	N	-0-					170
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					170
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
05	1302	N	422	-0-	-880	-0-	420	2	2	9	N	2					172
06	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	1007	2	2	9	N	2					174

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					111
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	15					126
							17	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	2					128
							2	9									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					128
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1442	2	15	9	N	14					142
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1477	2	19	9	N	17					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					12
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	Y	-0-					12
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	2	1	9	Y	1					15

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					56
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	Y	1					57
							1	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	11	1	1433	2	Y	4					61
							4	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					67
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					72
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7					79

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					35
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	Y	3					38
							3	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	1					39
							1	9									
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					42
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	563	2	2	9	Y	2					44

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	48	1			18
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1799	2	Y	7					25
							8	9									
03	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	14	1	1718	2	Y	6					31
							7	9									
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1863	2	10	9	Y	9					40
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	Y	9					49
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	29	1			36
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	18	1	2355	2	Y	11					47
							12	9									
03	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	18	1	2401	2	Y	1					48
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8					56
05	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2433	2	8	9	Y	7					63
06	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	2007	2	8	9	Y	7					70

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	41	1			19
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	2	Y	1					20
							1	9									
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	11	1	1444	2	Y	3					23
							3	9									
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1366	2	4	9	Y	4					27
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					35
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					41

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
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					91
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					91
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	17	1	2239	2	N	-0-					91
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					91
05	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	1728	2			N	-0-					91
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	1716	2			N	-0-					91

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2					65
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	7					72
							8	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	4					76
							4	9									
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1224	2	4	9	Y	4	56	1			24
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1189	2	3	9	Y	3					27
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					30

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	20	1			59
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	Y	5					64
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1785	2	Y	-0-					64
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1589	2	3	9	Y	3					67
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5					72
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					73

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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					49
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	N	-0-					49
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					49
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1014	2	10	9	N	9					58
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	26	1			28
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	Y	-0-					28
03	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	16	1	2115	2	Y	-0-					28
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					28
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2013	2	1	9	Y	1					29
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13					59
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	9	1	1167	2	Y	12					27
							13	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	Y	10					37
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	966	2	12	9	Y	11					48
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	991	2	8	9	Y	7					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3000	2	10	9	Y	9	34	1			48
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	22	1	2879	2	Y	14					62
							15	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	23	1	3053	2	Y	2					64
							2	9									
04	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3005	2	21	9	Y	19					83
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2804	2	12	9	Y	11					94
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2964	2	10	9	Y	9					103

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					27
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	Y	6					33
							7	9									
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	11	1	1512	2	Y	3					36
							3	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					42
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	2	4	9	Y	4					46
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5					51

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	17	1	2052	2	Y	3					34
							3	9									
03	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	19	1	2290	2	Y	4					38
							4	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7					45
*05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					49
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7					56

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
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2792	2			Y	-0-					41
02	2800	X	2735	-0-	-65	-0-	20	1	2715	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	22	1	2925	2	Y	-0-					41
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2812	2			Y	-0-					41
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2622	2			Y	-0-					41
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					41

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
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13					68
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	3	53	1			18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	21	1	2804	2	Y	16					34
							18	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					46
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	Y	11					57
*06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	Y	6					63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	88	1			4
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	2	Y	6					10
							7	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	Y	1					11
							1	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					13
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10					23
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5					73
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	Y	2					75
							2	9									
03	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	9	1	1216	2	Y	6					81
							7	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15					96
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1370	2	14	9	Y	13					109
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9					118

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2708	2	6	9	Y	5	59	1			23
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2424	2	Y	6					29
							7	9									
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	22	1	2618	2	Y	7					36
							8	9									
04	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	2558	2	17	9	Y	15					51
05	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2344	2	12	9	Y	11					62
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					70

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	29	1			31
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	Y	-0-					31
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	10	1	1382	2	Y	-0-					31
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					31
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					31
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					31

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7					53
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	21	1	2792	2	Y	3					56
							3	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	23	1	3057	2	Y	10					66
							11	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	Y	15					81
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12					93
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	2288	2	10	9	Y	9					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	41	1			19
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1144	2	Y	1					20
							1	9									
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	9	1	1213	2	Y	3					23
							3	9									
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1104	2	6	9	Y	5					28
05	1271	N	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	Y	7					35
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10	9	Y	9					44

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					81
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	Y	6					87
							7	9									
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	10	1	1389	2	Y	7					94
							8	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	69	1			32
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	Y	9					41
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					44

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					36
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					59
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	2	N	1					60
							1	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	13	1	1796	2	N	-0-					60
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					60
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					60
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60

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
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2360	2	3	9	Y	3	39	1			15
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	Y	4					19
							4	9									
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	18	1	2167	2	Y	4					23
							4	9									
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2089	2	9	9	Y	8					31
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1976	2	8	9	Y	7					38
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					73
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	Y	1					74
							1	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	1986	2	Y	13					87
							14	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	Y	7					94
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					98
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	2	7	9	Y	6					104

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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4					63
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-					63
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	15	1	2013	2	Y	10					73
							11	9									
04	1980	X	1870	-0-	-110	-0-	1863	2	7	9	Y	6					79
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1594	2	8	9	Y	7					86
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1765	2	4	9	Y	4					90

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
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					82
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	N	6					88
							7	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	13	1	1803	2	N	19					107
							21	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15					122
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	N	5					127
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1555	2	3	9	N	3					130

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3031	2	2	9	Y	2	46	1			21
02	2744	X	2513	-0-	-231	-0-	19	1	2493	2	Y	1					22
							1	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	21	1	2772	2	Y	3					25
							3	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2749	2	4	9	Y	4					29
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2430	2	9	9	Y	8					37
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2899	2	9	9	Y	8					45

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-	52	1			7
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					7
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					7
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	22	1			6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	Y	7					13
							8	9									
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3608	2	23	9	Y	21					34
*05	3021	N	2390	-0-	-631	-0-	2376	2	14	9	Y	13					47
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	Y	5					52

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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4					31
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					31
03	1643	N	939	-0-	-704	-0-	7	1	931	2	Y	1					32
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3					35
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					36
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2					38

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					60
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	2	Y	4					64
							4	9									
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	9	1	1201	2	Y	4					68
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6					74
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					75
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					77

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					48
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					48
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					36
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	Y	4					40
							4	9									
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	16	1	2188	2	Y	3					43
							3	9									
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2110	2	8	9	Y	7					50
05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1861	2	4	9	Y	4					54
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					16
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	N	-0-					16
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	2	N	-0-					16
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					17
05	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					17
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					92
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					95
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					100
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1368	2	3	9	N	3					103
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1258	2	6	9	N	5					108
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5					113

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					33
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					37
							4	9									
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	14	1	1827	2	Y	7					44
							8	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7					51
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4					55
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5					60

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3018	2	13	9	Y	12					70
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	23	1	3132	2	Y	3	54	1			19
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	25	1	3362	2	Y	15					34
							17	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3226	2	14	9	Y	13					47
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2786	2	11	9	Y	10					57
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3062	2	8	9	Y	7					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					26
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	13	1	1524	2	Y	3					29
							3	9									
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	14	1	1700	2	Y	4					33
							4	9									
04	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1475	2	8	9	Y	7					40
05	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1311	2	3	9	Y	3					43
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1483	2	8	9	Y	7					50

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	34	1			10
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					10
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	5	1	562	2	Y	-0-					10
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					10
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					10
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	45	1			20
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	3					23
							3	9									
03	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	10	1	1287	2	Y	7					30
							8	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1291	2	13	9	Y	12					42
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1344	2	10	9	Y	9					51
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	55	1			4

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	40	1			18
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1441	2	Y	3					21
							3	9									
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	11	1	1415	2	Y	7					28
							8	9									
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1553	2	14	9	Y	13					41
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	2	9	9	Y	8					49
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	52	1			3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3812	2	11	9	Y	10	83	1			94
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27	1	3547	2	Y	13					107
							14	9									
03	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	29	1	3892	2	Y	12					119
							13	9									
04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
05	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3595	2	7	9	Y	6					135
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14					149

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	2			N	-0-					123
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3138	2	N	4					127
							4	9									
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	26	1	3478	2	N	-0-					127
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					127
05	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	2			N	-0-					127
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					127

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	42	1			19
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	2	Y	3					22
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	Y	8					30
							9	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	924	2	11	9	Y	10					53
06	1350	N	965	-0-	-385	-0-	955	2	10	9	Y	9	57	1			5

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					44
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	19	1	2495	2	Y	-0-					44
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	21	1	2826	2	Y	-0-					44
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			Y	-0-					44
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					44
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					44

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					30
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					30
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					30
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					30

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					232
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					232
03	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			N	-0-					232
04	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1106	2			N	-0-					232
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

01	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					19
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					19
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					32
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					32
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					32
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					32
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					103
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			Y	-0-					103
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					103
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					103
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	25					128

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	2	36	9	N	33					192
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					197
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	N	2					199
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					199
05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199
06	4500	X	1891	-0-	-2609	-0-	1891	2			N	-0-					199

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					14
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					17

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					61
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					61
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					61
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					61
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5			127
02	1568	N	836	-0-	-732	-0-	836	2			N	-0-			127
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-			127
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-			127
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			127
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			89
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			89
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			89
04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			N	-0-			89
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-			89
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-			52
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	358	2			Y	-0-			52
03	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			Y	-0-			52
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			52
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			52
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-			52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			39
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-			39
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			39
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			39
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			39
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			10
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			10
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-			10
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			10
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			132
02	3612	X	2569	-0-	-1043	-0-	2569	2			N	-0-			132
03	3999	X	2223	-0-	-1776	-0-	2223	2			N	-0-			132
04	3570	X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-			132
05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-			132
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	3	20	9	N	18					147
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	3	33	9	N	30					177
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1581	3	30	9	N	27	161	1			43
04	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1441	3	25	9	N	23					66
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105
06	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1166	3	37	9	N	34					139

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					14
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					14
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					14
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					4
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					4
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1898	-0-	-90	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	4	8			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

01	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

01	1271	X	148	-0-	-1123	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	780	X	518	-0-	-262	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	760	-0-	-728	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1345	3	14	9	Y	13	14	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	Y	13					13
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					13
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	3	15	9	Y	14	22	1			5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1123	3	3	9	Y	3					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	3	14	9	Y	13	4	8			12
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	3	7	9	Y	6	12	1			6
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15	18	1			6

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			Y	-0-					30
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1817	3	50	9	Y	45					75
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					75
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	3	21	9	Y	19	84	1			10
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7	7	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5697	-0-	2597	2597	5697	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	259	-0-	-2597	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1011	3	69	9	Y	63	64	1			9
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1012	3	234	9	Y	213	135	1			87
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1059	3	157	9	Y	143	153	1			77
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					77
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					77

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					20
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					20
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					20
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	821	-0-	-803	-0-	628	3	193	9	Y	175					175
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	176	1			2
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					2
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1088	3	36	9	Y	33	33	1			4
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1003	3	15	9	Y	14	17	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	12	1			2

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2373	-0-	-35	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	3	19	9	Y	17	15	1			2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	15	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1331	3	3	9	Y	3					3
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	Y	10					13
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	13	1			7
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1318	3	14	9	Y	13	18	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

01	713	N	604	-0-	-109	-0-	591	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

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	3	3	8			-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					92
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					95
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					98
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	3	35	9	Y	32	3	1			29
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	3	18	9	Y	16					45
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	Y	12	50	1			7
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	Y	5					5
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	3	3	9	Y	3					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	146	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					9

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	928	-0-	-1292	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1041	-0-	-1179	-0-	1041	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
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	Y	17					21
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	3	14	9	Y	13	22	1	2	8	10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

01	1271	X	382	-0-	-889	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	720	X	34	-0-	-686	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	930	X	381	-0-	-549	-0-	381	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

01	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1917	-0-	-71	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	Y	9					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	11	1			2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	651	-0-	-553	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1492	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1420	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1361	3	15	9	Y	14	14	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1547	3	3	9	Y	3					3
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	3	15	9	Y	14					17
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	7	1			2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					17
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2023	3	54	9	Y	49					66
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					66
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3074	3	34	9	Y	31	81	1			16
05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

01	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8					8
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					9
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	15	1			3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

01	2263	X	11	-0-	-2252	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	3	69	9	Y	63	68	1			9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	13	1			3
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					3
05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3
*06	621	N	29	-0-	-592	-0-	29	3			Y	-0-					3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					6
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1326	3	31	9	Y	28					34
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	36	1			13
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					13
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1154	-0-	-646	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	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
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	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
01	2259	N	2220	-0-	-39	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	3	3	9	Y	3					3
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					13
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	3	21	9	Y	19	13	1			19
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23
*06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	Y	14	32	1			5

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					30
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	1071	3			Y	-0-					30
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			Y	-0-					30
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	3			Y	-0-					30
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4					4
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					6
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	8	1			2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					8

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10					117
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					117
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	220	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6					13
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	15	1			3
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	233	3	7	9	Y	6					12

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2173	3	100	9	Y	91	91	1			10
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	27	1			1
03	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1040	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1103	3	11	9	Y	10	11	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					24
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3732	3	10	9	Y	9					33
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4043	3	30	9	Y	27					60
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3068	3	25	9	Y	23	60	1			23
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4523	3	51	9	Y	46	59	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	59	1			9
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34	29	1			14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	3	29	9	Y	26	26	1			14
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					14
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			Y	-0-					14

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					25
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2					27
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2					29
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	X	192	-0-	-344	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	128	3	2	9	Y	2					2
05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					27
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					27
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	8			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1656	-0-	-640	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

01	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3110	-0-	3110	3110	3110	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		3098	-0-	3098	6208	3098	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		386	-0-	386	6594	386	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		708	-0-	708	7302	708	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	194	-0-	-2116	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

01	3100	N	4700	-0-	1600	2958	4700	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	364	-0-	-2958	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	682	X	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	X	368	-0-	-292	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	952	X	495	-0-	-457	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	X	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	660	X	31	-0-	-629	-0-	31	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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	862	-0-	-595	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	126	-0-	-1498	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	361	-0-	-689	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	N	7	-0-	-2183	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	955	-0-	-641	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1081	-0-	-1619	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1289	-0-	-1411	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	793	-0-	-1501	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	424	-0-	-2576	-0-	424	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	256	3051	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-
*06	3336	X	3031	-0-	-305	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	280	-0-	-1518	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	X	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	232	-0-	-574	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	79	3	26	9	Y	24					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	Y	11	30	1			5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		779	-0-	779	779	779	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	756	N	221	-0-	-535	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

01	1209	X	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	840	N	403	-0-	-437	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	28	3	10	9	Y	9					9
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	Y	20	19	1			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	1643	X	868	-0-	-775	-0-	851	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1614	3	26	9	Y	24	24	1			2
03	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1109	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1590	X	658	-0-	-932	-0-	649	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1
*06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2640	3	32	9	Y	29	26	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					82
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					82
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23	94	1			11
04	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11
06	2040	X	46	-0-	-1994	-0-	46	3			Y	-0-					11

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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	693	3	2	9	Y	2					2
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	3	4	9	Y	4					6
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	9	1			3

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-					52
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					54
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6					60
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	59	1			5
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	12	1			3

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	81	-0-	-2895	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	12	-0-	-2676	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	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
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3698	-0-	598	1327	3690	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2800	N	3491	-0-	691	2018	3438	3	53	9	Y	48	45	1			4
03	5874	X	3856	-0-	-2018	-0-	3811	3	45	9	Y	41	40	1			5
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3327	3	44	9	Y	40	40	1			5
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2107	3	24	9	Y	22	23	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	562	-0-	-2434	-0-	554	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2976	X	624	-0-	-2352	-0-	615	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2593	3	35	9	Y	32	29	1			4
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	3	41	9	Y	37	33	1			5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	552	3	1	9	Y	1					1
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	667	3	6	9	Y	5					6
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	595	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	559	3	7	9	Y	6	8	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	499	3	8	9	Y	7	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1536	3	4	9	Y	4					4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	Y	11					15
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1495	3	9	9	Y	8	15	1			8
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	Y	3					11
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1490	3	18	9	Y	16	21	1			6

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					115
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	11	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	37	-0-	-579	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	1147	N	598	-0-	-549	-0-	578	3	20	9	Y	18	19	1			2
02	1204	N	586	-0-	-618	-0-	577	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	557	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	3	3	9	Y	3	4	1			-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
01	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1480	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1403	3	15	9	Y	14	15	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2669	3	40	9	Y	36	33	1			3
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2888	3	40	9	Y	36	36	1			4
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5
*06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2666	3	33	9	Y	30	31	1			4

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
01	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			-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
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	Y	14	1	1			13
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	350	3	7	9	Y	6					19
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	23	1			5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					19

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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1152	3	13	9	Y	12	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	9	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	253	3	6	9	Y	5					5
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	12	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2863	3	39	9	Y	35	31	1			4
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	6	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	352	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1546	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1470	N	778	-0-	-692	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

01	0	X	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	3	14	9	Y	13					13
03	1767	N	613	-0-	-1154	-0-	613	3			Y	-0-					13
04	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	3			Y	-0-					13
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10	20	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

01	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	Y	29					29
03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1314	3	1	9	Y	1					30
04	1920	X	1198	-0-	-722	-0-	1198	3			Y	-0-					30
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30
06	1920	X	1705	-0-	-215	-0-	1685	3	20	9	Y	18	42	1			6

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	952	N	505	-0-	-447	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	4742	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	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
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	991	-0-	-466	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
01	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	439	-0-	-1080	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	X	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	556	-0-	-584	-0-	556	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

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7	1	1			6
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3					7

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

01	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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

01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	808	3	30	9	Y	27	28	1			3
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	939	3	13	9	Y	12	14	1			1
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1002	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	11	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

01	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4548	-0-	-352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2516	-0-	-60	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			N	-0-					-0-
05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

01	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
*06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

01	1488	N	115	-0-	-1373	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	840	N	184	-0-	-656	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3471	-0-	-85	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	395	-0-	-1045	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	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
01	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2061	-0-	-572	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	3	23	9	Y	21	22	1			2
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1643	3	28	9	Y	25	25	1			2
03	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1783	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	3	20	9	Y	18	19	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

01	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1989	-0-	-2151	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

01	2201	N	1797	-0-	-404	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	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
01	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1072	-0-	-580	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-
*06	1318	N	874	-0-	-444	-0-	874	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	908	-0-	-425	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	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
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	88	-0-	-1172	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	65	-0-	-1330	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	110	-0-	-1240	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

01	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	902	-0-	-302	-0-	891	3	11	9	Y	10					10
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					10
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

01	651	N	328	-0-	-323	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	3	15	9	Y	14					14
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					14
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	849	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	9	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2890	3	44	9	Y	40	37	1			3
03	1204	N	1070	-0-	-134	-0-	1057	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	X	460	-0-	-140	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2679	3	48	9	Y	44					44
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	3	46	9	Y	42	62	1			24
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1605	3	46	9	Y	42					88

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	345	-0-	-1065	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	554	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	252	N	70	-0-	-182	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2189	3	54	9	Y	49	49	1			5
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1967	3	29	9	Y	26	29	1			2
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2173	3	25	9	Y	23	22	1			3
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1903	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1737	3	18	9	Y	16	17	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	351	-0-	-1695	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2687	-0-	-1	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

01	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1509	3	48	9	Y	44	46	1			5
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	26	1			2
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1716	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	3	15	9	Y	14	15	1			2

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1133	3	91	9	Y	83	84	1			9
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	1067	3	15	9	Y	14	22	1			1
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1175	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1106	3	13	9	Y	12	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	991	-0-	-577	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

01	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	3			Y	-0-					30
02	2800	N	1543	-0-	-1257	540	1522	3	21	9	Y	19					49
03	2448	N	1908	-0-	-540	-0-	1906	3	2	9	Y	2					51
04	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	3			Y	-0-					51
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3121	3	36	9	Y	33	72	1			12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

01	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3424	-0-	-132	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

01	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3628	-0-	-124	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

01	3566	X	3131	-0-	-435	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2048	-0-	-862	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1751	3	141	9	Y	128	134	1			14
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	Y	22	34	1			2
03	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	1359	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1380	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			2

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2329	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
01	3100	N	2119	-0-	-981	276	2119	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1878	3	30	9	Y	27	25	1			2
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2830	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1780	3	25	9	Y	23	24	1			3
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	871	3	10	9	Y	9	11	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3041	-0-	-67	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1995	-0-	-637	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3002	-0-	-218	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	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
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	4	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4160	-0-	1060	1553	4160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3270	-0-	470	2023	3270	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	3119	-0-	-2023	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2385	-0-	-667	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1993	-0-	-2099	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1677	-0-	-1655	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2314	-0-	-934	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3301	-0-	-1628	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2842	-0-	-1498	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2951	-0-	-1823	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1128	-0-	-856	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

01	2480	N	2082	-0-	-398	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

01	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3153	-0-	-347	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

01	2697	N	2442	-0-	-255	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2322	-0-	-2	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

01	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

01	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-
*06	3743	X	2772	-0-	-971	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

01	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	22	-0-	-2610	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	202	-0-	-1503	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480	X	149	-0-	-331	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	163	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

01	3937	X	3084	-0-	-853	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

01	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

01	3720	X	2299	-0-	-1421	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

01	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	41078	3	185	9	Y	168	168	1			19
02	39760	X	38655	-0-	-1105	-0-	38073	3	582	9	Y	529	506	1			42
03	44020	X	41242	-0-	-2778	-0-	40746	3	496	9	Y	451	439	1			54
04	42600	X	38477	-0-	-4123	-0-	37973	3	504	9	Y	458	459	1			53
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67
06	41430	X	35831	-0-	-5599	-0-	35434	3	397	9	Y	361	379	1			49

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

01	25730	X	21251	-0-	-4479	-0-	20869	3	382	9	Y	347	349	1			39
02	21588	X	20505	-0-	-1083	-0-	20198	3	307	9	Y	279	296	1			22
03	23901	X	23023	-0-	-878	-0-	22750	3	273	9	Y	248	240	1			30
04	23130	X	21656	-0-	-1474	-0-	21378	3	278	9	Y	253	254	1			29
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36
06	22290	X	20380	-0-	-1910	-0-	20157	3	223	9	Y	203	211	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
01	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	35465	3	99	9	Y	90	80	1			10
02	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30117	3	499	9	Y	454	428	1			36
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	31787	3	402	9	Y	365	357	1			44
04	33840	X	29934	-0-	-3906	-0-	29541	3	393	9	Y	357	360	1			41
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52
06	33840	X	28006	-0-	-5834	-0-	27684	3	322	9	Y	293	305	1			40

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	34032	-0-	-7818	-0-	33848	3	184	9	Y	167	168	1			19
02	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	32557	3	499	9	Y	454	437	1			36
03	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	35368	3	430	9	Y	391	380	1			47
04	34620	X	34180	-0-	-440	-0-	33734	3	446	9	Y	405	405	1			47
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57
06	34620	X	29731	-0-	-4889	-0-	29401	3	330	9	Y	300	316	1			41

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	3			Y	-0-					-0-
02	17976	X	16714	-0-	-1262	-0-	16714	3			Y	-0-					-0-
03	19902	X	18370	-0-	-1532	-0-	18370	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	18986	-0-	-34	-0-	18986	3			Y	-0-					-0-
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3			Y	-0-					-0-
*06	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	19524	-0-	-3013	-0-	19270	3	254	9	Y	231	231	1			26
02	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18059	3	275	9	Y	250	256	1			20
03	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19419	3	233	9	Y	212	206	1			26
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18416	3	240	9	Y	218	219	1			25
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32
*06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17189	3	190	9	Y	173	181	1			24

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	10829	-0-	-7120	-0-	10605	3	224	9	Y	204	216	1			23
02	14728	X	11041	-0-	-3687	-0-	10876	3	165	9	Y	150	161	1			12
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17404	3	209	9	Y	190	179	1			23
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15734	3	206	9	Y	187	188	1			22
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27
06	15780	X	14358	-0-	-1422	-0-	14202	3	156	9	Y	142	150	1			19

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11271	-0-	-4229	-0-	11088	3	183	9	Y	166	169	1			19
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	12989	3	195	9	Y	177	182	1			14
03	11842	X	9546	-0-	-2296	-0-	9422	3	124	9	Y	113	113	1			14
04	11460	X	10501	-0-	-959	-0-	10357	3	144	9	Y	131	130	1			15
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27
*06	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14125	3	156	9	Y	142	150	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	17270	-0-	-245	-0-	2	1	17245	3	Y	21	11	1			21
							23	9									
02	16912	X	11088	-0-	-5824	-0-	11053	3	35	9	Y	32	40	1			13
03	18724	X	13629	-0-	-5095	-0-	13563	3	66	9	Y	60	49	1			24
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17643	3	89	9	Y	81	59	1			46
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20
06	16710	X	16671	-0-	-39	-0-	16579	3	92	9	Y	84	65	1			39

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	22006	-0-	-3910	-0-	1	1	21887	3	Y	107	118	1			27
							118	9									
02	20692	X	10870	-0-	-9822	-0-	10778	3	92	9	Y	84	60	1			51
03	22909	X	22136	-0-	-773	-0-	21984	3	152	9	Y	138	149	1			40
04	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	16976	3	100	9	Y	91	82	1			49
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93
*06	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24558	3	134	9	Y	122	186	1			29

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	23788	-0-	-1291	-0-	1912	1	21801	3	Y	68	182	1			85
							75	9									
02	22512	X	20855	-0-	-1657	-0-	20816	3	39	9	Y	35					120
03	24924	X	22742	-0-	-2182	-0-	22643	3	99	9	Y	90					210
04	23010	X	20417	-0-	-2593	-0-	20382	3	35	9	Y	32	177	1			65
05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65
06	23010	X	21673	-0-	-1337	-0-	21673	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	33987	-0-	-5507	-0-	33947	3	40	9	Y	36	36	1			4
02	32396	X	31034	-0-	-1362	-0-	30564	3	470	9	Y	427	397	1			34
03	35867	X	34847	-0-	-1020	-0-	34436	3	411	9	Y	374	363	1			45
04	34710	X	33073	-0-	-1637	-0-	32648	3	425	9	Y	386	386	1			45
05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56
06	33720	X	30573	-0-	-3147	-0-	30240	3	333	9	Y	303	318	1			41

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	20016	-0-	-10798	-0-	19979	3	37	9	Y	34	35	1			4
02	26908	X	23441	-0-	-3467	-0-	23083	3	358	9	Y	325	303	1			26
03	29512	X	26375	-0-	-3137	-0-	26075	3	300	9	Y	273	266	1			33
04	27600	X	24796	-0-	-2804	-0-	24488	3	308	9	Y	280	281	1			32
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1			47
06	25530	X	25508	-0-	-22	-0-	25237	3	271	9	Y	246	259	1			34

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	36485	3	1554	9	Y	1413	1416	1			158
02	27552	X	26382	-0-	-1170	-0-	25994	3	388	9	Y	353	483	1			28
03	30504	X	28684	-0-	-1820	-0-	28348	3	336	9	Y	305	296	1			37
04	29520	X	25918	-0-	-3602	-0-	25579	3	339	9	Y	308	309	1			36
05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1			44
06	29520	X	24379	-0-	-5141	-0-	24112	3	267	9	Y	243	254	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14769	-0-	-2281	-0-	2	1	14618	3	Y	135	78	1			138
							149	9									
02	14952	X	14551	-0-	-401	-0-	14506	3	45	9	Y	41	162	1			17
03	16554	X	15125	-0-	-1429	-0-	15049	3	76	9	Y	69	58	1			28
04	16020	X	10165	-0-	-5855	-0-	10103	3	62	9	Y	56	52	1			32
05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1			18
06	15600	X	14620	-0-	-980	-0-	14542	3	78	9	Y	71	56	1			33

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	25212	-0-	-2223	-0-	25063	3	149	9	Y	135	135	1			15
02	24612	X	22674	-0-	-1938	-0-	22330	3	344	9	Y	313	303	1			25
03	27249	X	24651	-0-	-2598	-0-	24355	3	296	9	Y	269	262	1			32
04	25680	X	23373	-0-	-2307	-0-	23067	3	306	9	Y	278	278	1			32
05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42
06	24390	X	22873	-0-	-1517	-0-	22620	3	253	9	Y	230	241	1			31

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	24302	-0-	-4807	-0-	24083	3	219	9	Y	199	245	1			42
02	23912	X	21559	-0-	-2353	-0-	21418	3	141	9	Y	128	146	1			24
03	26474	X	23285	-0-	-3189	-0-	23144	3	141	9	Y	128	123	1			29
04	24990	X	22091	-0-	-2899	-0-	21961	3	130	9	Y	118	124	1			23
05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31
06	23520	X	19190	-0-	-4330	-0-	19083	3	107	9	Y	97	93	1			35

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	17189	-0-	-5565	-0-	2	1	17044	3	Y	130	96	1			133
							143	9									
02	19656	X	18653	-0-	-1003	-0-	18596	3	57	9	Y	52	163	1			22
03	21762	X	18579	-0-	-3183	-0-	18490	3	89	9	Y	81	70	1			33
04	21060	X	17780	-0-	-3280	-0-	17671	3	109	9	Y	99	76	1			56
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19
06	19980	X	17370	-0-	-2610	-0-	17275	3	95	9	Y	86	65	1			40

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	24698	-0-	-2551	-0-	2	1	24445	3	Y	228	251	1			57
							251	9									
02	23548	X	21391	-0-	-2157	-0-	21214	3	177	9	Y	161	120	1			98
03	26071	X	23367	-0-	-2704	-0-	23190	3	177	9	Y	161	212	1			47
04	25170	X	21545	-0-	-3625	-0-	21415	3	130	9	Y	118	101	1			64
05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90
06	23910	X	20841	-0-	-3069	-0-	20716	3	125	9	Y	114	177	1			27

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	32618	-0-	-7589	-0-	32364	3	254	9	Y	231	285	1			49
02	33460	X	32326	-0-	-1134	-0-	32110	3	216	9	Y	196	209	1			36
03	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	36441	3	221	9	Y	201	192	1			45
04	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34828	3	206	9	Y	187	196	1			36
05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50
06	35490	X	31505	-0-	-3985	-0-	31332	3	173	9	Y	157	150	1			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	48970	-0-	-4660	-0-	48970	3			Y	-0-					-0-
02	46788	X	42420	-0-	-4368	-0-	42420	3			Y	-0-					-0-
03	51801	X	47118	-0-	-4683	-0-	47118	3			Y	-0-					-0-
04	49560	X	44683	-0-	-4877	-0-	44683	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-
06	47400	X	40994	-0-	-6406	-0-	40994	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	23944	-0-	-6312	-0-	23937	3	7	9	N	6	7	1			1
02	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38272	3	259	9	N	235	193	1			43
03	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	43065	3	263	9	N	239	229	1			53
04	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37251	3	220	9	N	200	215	1			38
05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47
*06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25365	3	141	9	N	128	129	1			46

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	819	2	Y	-0-					4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	380	1	892	2	Y	-0-					4
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	334	1	680	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					10
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					10
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					10
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

01	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	146	1	3270	2	Y	-0-					2
02	3192	X	2677	-0-	-515	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-					2
03	4123	X	2787	-0-	-1336	-0-	122	1	2665	2	Y	-0-					2
04	3990	X	2558	-0-	-1432	-0-	110	1	2448	2	Y	-0-					2
05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					2
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					5
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					5
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-					15
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					15
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	2	Y	-0-					15
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
*06	3000	N	3281	-0-	281	281	150	1	3131	2	Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					28
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					28
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	Y	-0-					28
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					28
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					28
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	Y	-0-					17
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	261	1	852	2	Y	-0-					17
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	264	1	834	2	Y	-0-					17
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	Y	-0-					17
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					11
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					11
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					11
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	462	1	1167	2	Y	-0-					4
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	425	1	1009	2	Y	-0-					4
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	476	1	1120	2	Y	-0-					4
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	475	1	1040	2	Y	-0-					4
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	370	1	753	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	45	1	1021	2	Y	-0-					11
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-					11
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					11
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					2

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					11
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					11
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					11
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					11
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-					17
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					17
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					17
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	63	1	1406	2	Y	-0-					4
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					4
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	-0-					4
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	413	1	1503	2	Y	-0-					23
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	338	1	1089	2	Y	-0-					23
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1415	2	Y	-0-					23
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	418	1	1319	2	Y	-0-					23
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

01	930	N	686	-0-	-244	-0-	528	1	158	2	Y	-0-					37
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	305	1	460	2	Y	-0-					37
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	415	1	635	2	Y	-0-					37
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	183	1	286	2	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	864	-0-	-934	-0-	202	1	662	2	Y	-0-					48
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	30	1			18
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					18
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	780	1	2552	2	Y	-0-					95
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	783	1	2622	2	Y	106	59	1			142
							117	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1006	1	3370	2	Y	-0-					142
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	934	1	3133	2	Y	-0-					142
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	849	1	3083	2	Y	11					164
							12	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	444	1	1614	2	Y	-0-					23
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1425	2	Y	-0-					23
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	466	1	1524	2	Y	-0-					23
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	478	1	1507	2	Y	-0-					23
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	2	Y	-0-					23
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	504	1	1422	2	Y	-0-					23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	Y	-0-					22
02	1932	N	1753	-0-	-179	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					22
03	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					22
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	Y	-0-					22
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	Y	-0-					6

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					4
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					4
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					4
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	2	Y	-0-					4
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	621	1	1569	2	Y	-0-					6
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	564	1	1337	2	Y	-0-					6
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	637	1	1496	2	Y	-0-					6
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	557	1	1221	2	Y	-0-					6
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	448	1	910	2	Y	-0-					6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					16
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					16
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					16
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	-0-					16
05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
*06	2083	N	1724	-0-	-359	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					10
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					10
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					10
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-					10
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	385	1	1402	2	Y	-0-					23
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	321	1	1033	2	Y	-0-					23
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1146	2	Y	-0-					23
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	294	1	926	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	328	1	924	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					22
02	2240	N	1384	-0-	-856	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					22
03	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-					22
04	2040	N	1633	-0-	-407	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					22
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	107	1	388	2	Y	-0-					6
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					6
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	2	Y	-0-					6
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361	2	Y	-0-					6
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-					6
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6

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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					7
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					7
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					7
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					7
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	109	1	2272	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					13
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					13
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					13
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					13
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					13
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	150	1	544	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	Y	-0-					7
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	559	2	Y	-0-					7
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	172	1	543	2	Y	-0-					7
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	2	Y	-0-					7
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	377	1	1233	2	Y	-0-					42
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	357	1	1195	2	Y	48	26	1			64
							53	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	369	1	1236	2	Y	-0-					64
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	346	1	1159	2	Y	-0-					64
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5					69
							6	9									
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	460	1	1670	2	Y	5					74
							6	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	392	1	991	2	Y	-0-					4
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	373	1	886	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	935	2	Y	-0-					4
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	408	1	893	2	Y	-0-					4
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	678	1	1379	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	439	1	1436	2	Y	-0-					73
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	Y	62	45	1			90
							68	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	423	1	1416	2	Y	-0-					90
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	460	1	1542	2	Y	-0-					90
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1565	2	Y	6					101
							7	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	106	-0-	-4110	-0-	82	1	24	2	Y	-0-					99
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					99
03	4557	X	30	-0-	-4527	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					99
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					7
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1346	2	42	9	Y	38					45
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1291	2	55	9	Y	50	82	1			13
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					8
02	1484	N	1070	-0-	-414	-0-	1070	2			Y	-0-					8
03	1643	N	924	-0-	-719	-0-	895	2	29	9	Y	26					34
04	1440	N	794	-0-	-646	-0-	761	2	33	9	Y	30	56	1			8
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			Y	-0-					8
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			Y	-0-					8
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	2			Y	-0-					8
03	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			Y	-0-					8
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					8
06	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			Y	-0-					8

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					8
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					8
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					8
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					8
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					8

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					47
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					47
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	47	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

01	1550	N	345	-0-	-1205	-0-	345	2			Y	-0-					65
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	2			Y	-0-					65
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	27	1			38
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					38
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					38

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

01	775	N	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-					23
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			Y	-0-					23
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-	3	1			20
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					8
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	237	2			Y	-0-					8
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	464	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					9
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					9
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

01	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	2			Y	-0-					11
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	507	2			Y	-0-					11
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1165	2	67	9	Y	61	72	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1168	2	13	9	Y	12					12

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					29
02	1652	N	1412	-0-	-240	-0-	67	1	1345	2	N	-0-					29
03	1426	N	870	-0-	-556	-0-	43	1	827	2	N	-0-					29
04	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	27	1	536	2	N	-0-					29
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	28	1	549	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	2	N	-0-					16
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					16
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					16
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					16
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	2	N	-0-					16
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	105	1	2085	2	N	-0-					75
*02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					75
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					75
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					75
*05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-0-					75
06	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	108	1	2109	2	Y	-0-					75

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					20
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					20
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					20
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	N	-0-					42
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					42
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					42
*04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					42
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					42
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					85
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	7					92
							8	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	N	-0-					92
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					92
*05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					92
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					92

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	N	-0-					60
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					60
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2845	2	N	-0-					60
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	2	N	-0-					60
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	148	1	2893	2	N	-0-					60

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
01	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	103	1	2045	2	N	-0-					34
*02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	Y	-0-					34
*03	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	101	1	1945	2	Y	-0-					34
*04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	Y	-0-					34
*05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	597	3	4	9	Y	4					6
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			Y	-0-					4

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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			18
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	16	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					21
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					10

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
01	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	138	1	2733	2	Y	-0-					46
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-					46
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	153	1	2945	2	Y	-0-					46
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	-0-					46
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					46
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					46

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	72	1	595	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	552	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	777	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	3	22	9	Y	20	18	1			9
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					53
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					53
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	Y	-0-					53
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	-0-					53
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53
06	1918	N	1766	-0-	-152	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					53

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2763	-0-	-93	-0-	2755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	3	9	9	Y	8	7	1			5

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	2	N	-0-					33
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	164	1	3325	2	N	-0-					33
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	2	N	-0-					33
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	2	N	-0-					33
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	4326	2	N	-0-					33

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					4
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	Y	21	19	1			6
03	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1238	3	11	9	Y	10	15	1			1
04	1290	X	1052	-0-	-238	-0-	1028	3	24	9	Y	22					23
05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4
*06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					4

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
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					8
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	24	1			11
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	548	3	13	9	Y	12	23	1			-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	640	3	30	9	Y	27					27
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					5
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	171	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6					8
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					9
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	23	1			12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	Y	11	23	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	3	29	9	Y	26					26
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	Y	-0-					72
02	2184	N	2074	-0-	-110	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					72
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	124	1	2384	2	Y	-0-					72
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					72
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					72

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					18
02	1848	X	1704	-0-	-144	-0-	1675	3	29	9	Y	26	23	1			21
03	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	1822	3	12	9	Y	11	23	1			9
04	2070	X	1671	-0-	-399	-0-	1642	3	29	9	Y	26					35
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					26
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					26
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					19
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	3	36	9	Y	33	25	1			27
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1			12
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	3	36	9	Y	33					45
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16
*06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					16

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					11
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	3	30	9	Y	27	24	1			14
03	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1210	3	13	9	Y	12	24	1			2
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	864	3	30	9	Y	27					29
05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	3			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	113	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			4

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					6
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					6
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					6
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					6
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					13
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					4
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	110	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					4
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	16	1			13

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	270	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	11	1			7

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					1
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	930	N	472	-0-	-458	-0-	472	3			Y	-0-					1
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	545	3	11	9	Y	10	10	1			6

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					2
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			8

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					1
04	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	3			Y	-0-					1
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3
06	484	N	376	-0-	-108	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	3	13	9	Y	12	12	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			6

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					1
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	6	1			4

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	674	3	12	9	Y	11	11	1			7

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	346	1	793	2	Y	-0-					3
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	344	1	635	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1085	N	770	-0-	-315	-0-	220	1	550	2	Y	-0-					3
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	176	1	403	2	Y	-0-					3
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	290	1	738	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	321	1	736	2	Y	-0-					3
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	354	1	652	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	272	1	680	2	Y	-0-					3
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	313	1	713	2	Y	-0-					3
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	288	1	736	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	665	1	1522	2	Y	-0-					13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	745	1	1372	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	709	1	1767	2	Y	-0-					13
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	810	1	1846	2	Y	-0-					13
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	577	1	1472	2	Y	37	36	1			31
							41	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

01	527	N	309	-0-	-218	-0-	2	1	303	2	Y	4	3	8			10
							4	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	1					11
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	1					12
							1	9									
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					12

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

01	310	N	210	-0-	-100	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					8
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					8
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					9
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					9
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					9
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

01	3100	N	3401	-0-	301	723	3390	2	11	9	N	10	2	8			28
02	3993	X	3270	-0-	-723	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8			28
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			28
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					28
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
*06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					28

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

01	1426	N	930	-0-	-496	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			56
02	1400	N	566	-0-	-834	-0-	566	2			N	-0-					56
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					56
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					56
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					56
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	706	2	Y	2					3
							2	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	Y	3					7
							3	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-					9
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	4	1	613	2	Y	-0-					9

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	13	1	2552	2	Y	5					8
							6	9									
02	2996	X	2505	-0-	-491	-0-	13	1	2490	2	Y	2					10
							2	9									
03	3317	X	2746	-0-	-571	-0-	15	1	2724	2	Y	6					16
							7	9									
04	3210	X	1735	-0-	-1475	-0-	8	1	1725	2	Y	2					18
							2	9									
05	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	8	1	1698	2	Y	-0-					18
06	2670	X	1414	-0-	-1256	-0-	9	1	1405	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	11	1	2093	2	Y	4					11
							4	9									
02	3612	X	1732	-0-	-1880	-0-	9	1	1721	2	Y	2					13
							2	9									
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	18	1	3291	2	Y	7					20
							8	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	12	1	2440	2	Y	4					24
							4	9									
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	13	1	2747	2	Y	-0-					24
06	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	17	1	2757	2	Y	-0-					24

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	720	-0-	-396	-0-	4	1	716	2	Y	-0-					9
02	4900	X	582	-0-	-4318	-0-	3	1	579	2	Y	-0-					9
03	5425	X	576	-0-	-4849	-0-	3	1	572	2	Y	1					10
							1	9									
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					10
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-					10
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	5	1	994	2	Y	2					6
							2	9									
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	5	1	836	2	Y	1					7
							1	9									
03	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	6	1	1227	2	Y	3					10
							3	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	Y	2					12
							2	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					12
06	1200	N	721	-0-	-479	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					12

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	2	Y	3					13
							3	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	2	Y	2					15
							2	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	2	Y	4					19
							4	9									
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	7	1	1561	2	Y	2					21
							2	9									
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-					21
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	13	1	2166	2	Y	-0-					21

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-					35
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	7					42
							8	9									
04	3000	N	4326	-0-	1326	1326	21	1	4299	2	Y	5					47
							6	9									
05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-					47
*06	3000	N	3667	-0-	667	3698	22	1	3645	2	Y	-0-					47

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	2	Y	-0-					47
02	2800	N	2930	-0-	130	130	15	1	2915	2	Y	-0-					47
03	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	11	1	1997	2	Y	16					63
							18	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	Y	2					65
							2	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65
06	1740	X	915	-0-	-825	-0-	6	1	909	2	Y	-0-					65

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3811	-0-	711	711	20	1	3791	2	Y	-0-					25
02	2157	N	1446	-0-	-711	-0-	8	1	1438	2	Y	-0-					25
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	1					26
							1	9									
04	2640	X	1308	-0-	-1332	-0-	6	1	1302	2	Y	-0-					26
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26
06	2640	X	874	-0-	-1766	-0-	5	1	869	2	Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

01	961	N	656	-0-	-305	-0-	3	1	652	2	Y	1					4
							1	9									
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	3	1	584	2	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	758	2	Y	2					7
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

01	14725	X	13280	-0-	-1445	-0-	13169	2	111	9	N	101					191
02	12880	X	12003	-0-	-877	-0-	11959	2	44	9	N	40					231
03	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13013	2	15	9	N	14	183	1			62
04	13380	X	12414	-0-	-966	-0-	12340	2	74	9	N	67					129
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	11551	2	10	9	N	9					42

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					59
							30	3									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					59
							32	3									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					59
							29	3									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					59
							47	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					59
							36	3									
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					59
							21	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	128 220	1 3	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118 192	1 3	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	123 207	1 3	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	115 178	1 3	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	113 162	1 3	1384	2	Y	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	106 197	1 3	1577	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	21 36	1 3	268	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22 36	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21 36	1 3	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	18 28	1 3	225	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	18 25	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17 33	1 3	260	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26 45	1 3	333	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27 45	1 3	336	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31 53	1 3	408	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	18 29	1 3	232	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	17 25	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22 40	1 3	321	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	5 8	1 3	60 50	2 9	Y	45	44	1			18
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	5 7	1 3	57	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7 11	1 3	88	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12 18	1 3	147	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 8	1 3	68	2	Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11 21	1 3	167	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	3					11
							58	3	3	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	4					15
							36	3	4	9							
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2					17
							43	3	2	9							
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1					18
							48	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1					24
							45	3	1	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	381	2	25	9	N	23					120
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	103	1			17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	288	2	34	9	N	31					48
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					48

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					20
							63	3									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	17	1	220	2	N	-0-					20
							45	3									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	246	2	N	-0-					20
							49	3									
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
							39	3									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	217	2	N	-0-					20
							43	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2					55
							74	3	2	9							
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	209	2	N	-0-					55
							43	3									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	N	-0-					55
							62	3									
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	13	1	285	2	N	7					62
							64	3	8	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
							56	3	6	9							
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	266	2	N	5					72
							53	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	597	2	N	1					21
							72	3	1	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					21
							68	3									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	47	1	603	2	N	-0-					21
							74	3									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	24	1	562	2	N	-0-					21
							82	3									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
							75	3									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					21
							80	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	54	1	903	2	N	4					60
							109	3	4	9							
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	57	1	805	2	N	4					64
							98	3	4	9							
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	66	1	854	2	N	1					65
							105	3	1	9							
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	N	4					69
							131	3	4	9							
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
							101	3	6	9							
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	57	1	770	2	N	1					75
							94	3	1	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	166	2	Y	17	17	1			7
							22	3	19	9							
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	7	1			-0-
							20	3									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					42
							32	3									
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	25	2	N	-0-					42
							5	3									
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	30	2	N	-0-					42
							6	3									
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	82	2	N	-0-					42
							18	3									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					42
							17	3									
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	6					48
							26	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	762	-0-	-788	-0-	49	1	629	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
03	1271	N	732	-0-	-539	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1204	2	Y	66	12	1			54
							155	3	73	9							
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1115	2	Y	72	77	1			49
							138	3	79	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
							131	3	124	9							
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	54	1	805	2	Y	70	126	1			23
							101	3	77	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	3					18
							51	3	3	9							
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					18
							45	3									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					18
							35	3									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					18
							52	3									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
							44	3									
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	4					22
							44	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12 15	1 3	89	2	Y	-0-			27
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7 14	1 3	77	2	Y	-0-			27
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3 15	1 3	79	2	Y	-0-			27
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3 18	1 3	86	2	Y	-0-			27
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 19	1 3	107	2	Y	-0-			27
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7 12	1 3	81	2	Y	-0-			27

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	112 154	1 3	848	2	N	-0-			16
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	66 126	1 3	758	2	N	-0-			16
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	43 161	1 3	990	2	N	-0-			16
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32 166	1 3	851	2	N	-0-			16
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85 160	1 3	965	2	N	-0-			16
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92 133	1 3	1045	2	N	-0-			16

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

01	837	N	284	-0-	-553	-0-	18 32	1 3	234	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	15 24	1 3	180	2	Y	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12 21	1 3	159	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	11 18	1 3	144	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	13 19	1 3	164	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5 8	1 3	68	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-		-71	-0-	16	1	234	2	N	-0-					52
								51	3									
02	364	N	126	-0-		-238	-0-	8	1	98	2	N	-0-					52
								20	3									
03	372	N	158	-0-		-214	-0-	11	1	123	2	N	-0-					52
								24	3									
04	300	N	217	-0-		-83	-0-	8	1	171	2	N	-0-					52
								38	3									
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					52
								28	3									
06	150	N	141	-0-		-9	-0-	9	1	110	2	N	-0-					52
								22	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

01	913	N	913	-0-		-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					45
								155	3									
02	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	63	1	809	2	N	13					58
								167	3	14	9							
03	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	76	1	884	2	N	-0-					58
								175	3									
04	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					58
								182	3									
05	1178	N	966	-0-		-212	-0-	62	1	759	2	N	-0-					58
								145	3									
06	1110	N	904	-0-		-206	-0-	57	1	696	2	N	10					68
								140	3	11	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

01	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					53
02	392	N	-0-	-0-		-392	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

01	822	N	822	-0-		-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
02	616	N	385	-0-		-231	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
03	682	N	415	-0-		-267	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
04	660	N	591	-0-		-69	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
*06	785	N	785	-0-		-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-
								83	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	644	N	228	-0-	-416	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	71	1	1046	2	Y	16					69
							229	3	18	9							
02	1428	N	1143	-0-	-285	-0-	69	1	887	2	Y	4					73
							183	3	4	9							
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	88	1	1025	2	Y	5					78
							204	3	6	9							
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	42	1	916	2	Y	2					80
							205	3	2	9							
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	9							
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	70	1	851	2	Y	4					86
							171	3	4	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	94	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	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
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	133	1	1715	2	Y	10	9	1			4
							230	3	11	9							
02	2128	N	1830	-0-	-298	-0-	122	1	1489	2	Y	20	16	1			8
							197	3	22	9							
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	175	1	2279	2	Y	13	10	1			11
							294	3	14	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1969	2	Y	14	15	1			10
							244	3	15	9							
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
							208	3	25	9							
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	121	1	1809	2	Y	14	25	1			5
							227	3	15	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1976	-0-	-70		-0-	127	1	1631	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-		-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
03	1982	N	1982	-0-	-0-		-0-	126	1	1644	2	Y	-0-					-0-
								212	3									
04	1940	N	1940	-0-	-0-		-0-	128	1	1612	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
05	2170	N	1776	-0-	-394		-0-	121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
								174	3									
*06	2040	N	2040	-0-	-0-		-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					-0-
								214	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-		-0-	276	1	3559	2	Y	-0-					-0-
								478	3									
02	3164	X	3023	-0-	-141		-0-	203	1	2478	2	Y	13	8	1			5
								328	3	14	9							
03	3503	X	2661	-0-	-842		-0-	169	1	2200	2	Y	7	6	1			6
								284	3	8	9							
04	3390	X	2766	-0-	-624		-0-	182	1	2290	2	Y	9	9	1			6
								284	3	10	9							
05	3503	X	2292	-0-	-1211		-0-	155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
								223	3	15	9							
06	3390	X	2979	-0-	-411		-0-	167	1	2491	2	Y	8	15	1			3
								312	3	9	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	808	N	808	-0-	-0-		-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
02	952	N	657	-0-	-295		-0-	40	1	489	2	Y	57	35	1			22
								65	3	63	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	71	1	922	2	Y	35	28	1			29
								119	3	39	9							
04	919	N	919	-0-	-0-		-0-	58	1	727	2	Y	40	42	1			27
								90	3	44	9							
05	750	N	750	-0-	-0-		-0-	47	1	570	2	Y	61	45	1			43
								66	3	67	9							
06	1080	N	1057	-0-	-23		-0-	57	1	851	2	Y	38	69	1			12
								107	3	42	9							

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	X	2374	-0-	-0-		-0-	152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
								263	3									
02	3094	X	3094	-0-	-0-		-0-	207	1	2527	2	Y	23	14	1			9
								335	3	25	9							
03	3224	X	2678	-0-	-546		-0-	170	1	2208	2	Y	14	11	1			12
								285	3	15	9							
04	3120	X	2365	-0-	-755		-0-	155	1	1950	2	Y	16	17	1			11
								242	3	18	9							
05	3224	X	2282	-0-	-942		-0-	153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
								221	3	28	9							
06	3120	X	2880	-0-	-240		-0-	161	1	2401	2	Y	15	28	1			5
								301	3	17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1147	N	1117	-0-		-30	-0-	72 123	1 3	922	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-		-32	-0-	58 95	1 3	711	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	903	-0-		-89	-0-	58 96	1 3	749	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	819	-0-		-171	-0-	54 84	1 3	681	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	68 98	1 3	834	2	Y	-0-					-0-
*06	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	68 127	1 3	1013	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
01	4185	X	2031	-0-		-2154	-0-	130 225	1 3	1676	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1810	-0-		-514	-0-	120 194	1 3	1464 32	2 9	Y	29	18	1			11
03	2573	X	1959	-0-		-614	-0-	124 207	1 3	1607 21	2 9	Y	19	15	1			15
04	2490	X	1787	-0-		-703	-0-	116 182	1 3	1466 23	2 9	Y	21	22	1			14
05	2573	X	2086	-0-		-487	-0-	140 200	1 3	1710 36	2 9	Y	33	24	1			23
*06	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	144 269	1 3	2148 21	2 9	Y	19	36	1			6

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22	22	1			9
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	5	1			6
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2308	X	2308	-0-		-0-	-0-	148 255	1 3	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1702	-0-		-118	-0-	115 186	1 3	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	140 234	1 3	1814	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1753	-0-		-197	-0-	116 180	1 3	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1539	-0-		-352	-0-	105 150	1 3	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1267	-0-		-683	-0-	71 133	1 3	1063	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
							76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	28	27	1			11
							126	3	31	9							
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	16	21	1			6
							117	3	18	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	948	2	Y	11	8	1			9
							122	3	12	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	11	12	1			8
							128	3	12	9							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	760	2	Y	11	20	1			4
							95	3	12	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	731	2	Y	8					61
							123	3	9	9							
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	57	1	654	2	Y	4					65
							120	3	4	9							
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					65
							127	3									
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	27	1	720	2	Y	1					66
							153	3	1	9							
05	930	N	732	-0-	-198	-0-	51	1	575	2	Y	1					67
							105	3	1	9							
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	36	1	402	2	Y	6					73
							57	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
							18	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	133	2	N	-0-					32
							17	3									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					32
							21	3									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
							21	3									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
							15	3									
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					32
							22	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

01	403	N	345	-0-	-58	-0-	18	1	292	2	N	-0-					15
							35	3									
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	18	1	260	2	N	-0-					15
							32	3									
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	13	1	167	2	N	7					22
							20	3	8	9							
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
							42	3									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
							34	3									
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					22
							33	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	2	30	3	N	-0-					30
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	7					37
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	19	2	1	3	N	-0-					37

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	137	135	1			54
							74	3	151	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	66	95	1			25
							109	3	73	9							
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	-0-	25	1			-0-
							125	3									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

01	2170	N	1339	-0-	-831	-0-	134	1	1024	2	Y	7					72
							173	3	8	9							
02	1680	N	1277	-0-	-403	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					72
							184	3									
03	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	51	1	1164	2	Y	7					79
							208	3	8	9							
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	5					84
							313	3	6	9							
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	135	1	1515	2	Y	11					95
							276	3	12	9							
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	10					105
							203	3	11	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	222	1	2858	2	Y	37	36	1			15
							383	3	41	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	213	1	2603	2	Y	18	26	1			7
							345	3	20	9							
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	2792	2	Y	25	11	1			21
							360	3	28	9							
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	206	1	2598	2	Y	28	30	1			19
							322	3	31	9							
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
							291	3	48	9							
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	2	Y	27	49	1			9
							281	3	30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2499	-0-		-198	-0-	249	1	1908	2	Y	17					97
								323	3	19	9							
02	2464	N	2178	-0-		-286	-0-	150	1	1704	2	Y	12					109
								311	3	13	9							
03	2666	N	2498	-0-		-168	-0-	90	1	2032	2	Y	13					122
								362	3	14	9							
04	2430	N	2260	-0-		-170	-0-	68	1	1801	2	Y	7					129
								383	3	8	9							
05	2986	N	2986	-0-		-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
								427	3	11	9							
*06	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	186	1	2082	2	Y	13					152
								294	3	14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1760	-0-		-596	-0-	177	1	1352	2	Y	3					76
								228	3	3	9							
02	2156	N	1288	-0-		-868	-0-	89	1	1012	2	Y	2					78
								185	3	2	9							
03	2108	N	1554	-0-		-554	-0-	56	1	1265	2	Y	7					85
								225	3	8	9							
04	1710	N	1575	-0-		-135	-0-	48	1	1258	2	Y	2					87
								267	3	2	9							
05	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
								214	3	7	9							
06	1500	N	1402	-0-		-98	-0-	101	1	1131	2	Y	10					103
								159	3	11	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2604	-0-		-93	-0-	2435	2	156	3	N	12					32
								13	9									
02	2212	N	1908	-0-		-304	-0-	1778	2	123	3	N	6					38
								7	9									
03	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	2330	2	159	3	N	-0-					38
04	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	2431	2	171	3	N	-0-					38
05	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
								19	9									
06	2400	N	1965	-0-		-435	-0-	1856	2	106	3	N	3					58
								3	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1540	-0-		-227	-0-	154	1	1175	2	Y	12					81
								198	3	13	9							
02	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	4					85
								217	3	4	9							
03	1736	N	1208	-0-		-528	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					85
								176	3									
04	1500	N	1384	-0-		-116	-0-	42	1	1106	2	Y	1					86
								235	3	1	9							
05	1674	N	1180	-0-		-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
								169	3									
*06	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	89	1	1000	2	Y	15					101
								142	3	17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					73
							100	3									
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					73
							109	3									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	2					75
							128	3	2	9							
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	5					80
							137	3	6	9							
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
							127	3									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	57	1	643	2	Y	1					81
							91	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	163	1	1246	2	Y	6					32
							211	3	7	9							
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	4					36
							208	3	4	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	2	Y	10					46
							227	3	11	9							
04	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					46
							237	3									
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
							215	3	6	9							
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1218	2	Y	4					55
							172	3	4	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	121	1	927	2	Y	7					101
							157	3	8	9							
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	12					113
							197	3	13	9							
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					113
							180	3									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	13					126
							211	3	14	9							
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
							194	3									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	9					135
							142	3	10	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	157	1	1198	2	Y	3					64
							202	3	3	9							
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	82	1	938	2	Y	-0-					64
							172	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1181	2	Y	10					74
							211	3	11	9							
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	43	1	1133	2	Y	2					76
							241	3	2	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
							229	3	13	9							
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	2	Y	3					91
							193	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	93	1	1377	2	N	32					180
							301	3	35	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	18	73	1			125
							236	3	20	9							
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1492	2	N	25					150
							296	3	28	9							
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	60	1	1293	2	N	7	107	1			50
							289	3	8	9							
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
							278	3	17	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	102	1	1244	2	N	20					85
							250	3	22	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	389	2	N	9					117
							85	3	10	9							
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	22	1	287	2	N	-0-					117
							60	3									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	8	92	1			33
							99	3	9	9							
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					33
							129	3									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
							98	3	8	9							
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	15					55
							104	3	17	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					47
							7	3									
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	5	1	72	2	N	-0-					47
							9	3									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					47
							9	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
							15	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
							10	3									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					47
							13	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1771	2	114	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1443	2	100	3	N	-0-					40
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1398	2	96	3	N	-0-					40
04	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1513	2	106	3	N	-0-					40
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	973	2	56	3	N	2					42
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	80	1	1026	2	Y	22	21	1			9
							137	3	24	9							
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	76	1	930	2	Y	10	15	1			4
							123	3	11	9							
03	1302	N	880	-0-	-422	-0-	55	1	716	2	Y	15	7	1			12
							92	3	17	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	17	18	1			11
							244	3	19	9							
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1			18
							197	3	29	9							
*06	3000	N	3080	-0-	80	80	172	1	2568	2	Y	16	29	1			5
							322	3	18	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1597	2	Y	38	38	1			15
							214	3	42	9							
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	19	27	1			7
							110	3	21	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	17	10	1			14
							121	3	19	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	19	20	1			13
							120	3	21	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1			21
							109	3	33	9							
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	18	33	1			6
							264	3	20	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
02	2408	X	1286	-0-	-1122	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
03	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	131	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
04	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	118	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	107	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	214	1	1638	2	Y	15					85
							277	3	17	9							
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	Y	10					95
							303	3	11	9							
03	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	66	1	1508	2	Y	2					97
							270	3	2	9							
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	61	1	1609	2	Y	8					105
							342	3	9	9							
05	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
							278	3	6	9							
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	Y	10					120
							219	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	7					87
							111	3	8	9							
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	27	1	338	2	N	1					88
							69	3	1	9							
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	21	1	248	2	N	7					95
							50	3	8	9							
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	14	1	296	2	N	6	68	1			33
							66	3	7	9							
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
							68	3	2	9							
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	12					47
							52	3	13	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	15	92	1			30
							230	3	17	9							
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	58	1	742	2	N	12					42
							153	3	13	9							
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	75	1	867	2	N	-0-					42
							172	3									
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	37	1	804	2	N	18					60
							180	3	20	9							
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
							139	3	9	9							
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	875	2	N	4					72
							176	3	4	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	53	1	882	2	N	-0-					27
							106	3									
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	56	1	789	2	N	-0-					27
							95	3									
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
							109	3									
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	34	1	795	2	N	-0-					27
							116	3									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
							100	3									
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	36					63
							120	3	40	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	148	1	1135	2	Y	6					92
							192	3	7	9							
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	104	1	1184	2	Y	4					96
							216	3	4	9							
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					96
							180	3									
04	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	33	1	865	2	Y	7					103
							183	3	8	9							
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					119
							133	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					40
							37	3									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					40
							35	3									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					40
							36	3									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	N	-0-					40
							31	3									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	3									
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	138	2	N	-0-					40
							28	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	6	88	1			70
							177	3	7	9							
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	13					83
							143	3	14	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	29	87	1			25
							167	3	32	9							
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	33	1	711	2	N	10					35
							159	3	11	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	9							
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	52	1	637	2	N	20					67
							129	3	22	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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	14					52
							102	3	15	9							
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	534	2	N	-0-					52
							89	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	N	-0-					52
							99	3									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	556	2	N	-0-					52
							108	3									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-					52
							99	3									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	538	2	N	8					60
							68	3	9	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	69	1	846	2	Y	36	22	1			14
							113	3	40	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	Y	23	18	1			19
							143	3	25	9							
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	25	27	1			17
							123	3	28	9							
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	Y	40	29	1			28
							111	3	44	9							
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	25	45	1			8
							139	3	28	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1265	2	N	-0-			23
							152	3							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			23
							137	3							
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	89	1	1149	2	N	-0-			23
							140	3							
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	-0-			23
							203	3							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			23
							149	3							
06	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	71	1	954	2	N	-0-			23
							116	3							

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
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
03	1395	N	947	-0-	-448	-0-	60	1	785	2	Y	-0-			-0-
							102	3							
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	60	1	758	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	65	1	796	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	-0-			-0-
							111	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
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1895	2	121	3	N	-0-			97
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1632	2	113	3	N	-0-			97
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2024	2	138	3	N	6			103
							7	9							
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1771	2	124	3	N	-0-			103
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1820	2	126	3	N	-0-			103
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1294	2	74	3	N	-0-			103

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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			55
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	2	2	3	Y	13			68
							14	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

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
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	Y	-0-			-0-
							208	3							
02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-			-0-
							169	3							
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	114	1	1483	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	95	1	1164	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-			-0-
							166	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	190	1	2446	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
02	3808	X	3681	-0-	-127	-0-	247	1	3014	2	Y	19	12	1			7
							399	3	21	9							
03	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	224	1	2907	2	Y	12	9	1			10
							375	3	13	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	314	1	3949	2	Y	13	14	1			9
							489	3	14	9							
05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
							327	3	22	9							
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	249	1	3711	2	Y	13	23	1			4
							465	3	14	9							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1479	2	Y	19	12	1			7
							196	3	21	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	12	9	1			10
							223	3	13	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	13	14	1			9
							132	3	14	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	12	23	1			4
							219	3	13	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	147	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
03	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
04	2580	X	1180	-0-	-1400	-0-	78	1	981	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	168	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
06	2250	X	1791	-0-	-459	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	6					103
							193	3	7	9							
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77	1	892	2	N	14					117
							149	3	15	9							
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	44	1	1012	2	N	8					125
							165	3	9	9							
04	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	34	1	913	2	N	2					127
							179	3	2	9							
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	77	1	880	2	N	11					138
							147	3	12	9							
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	79	1	899	2	N	10					148
							115	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	246	1	1860	2	N	8					133
							338	3	9	9							
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138	1	1587	2	N	10					143
							264	3	11	9							
03	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	74	1	1699	2	N	15					158
							276	3	17	9							
04	2370	N	1805	-0-	-565	-0-	54	1	1450	2	N	15	115	1			58
							284	3	17	9							
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	147	1	1682	2	N	10					68
							280	3	11	9							
*06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	1802	2	N	17					85
							229	3	19	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393

01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	2	24	9	Y	22	26	1	7	8	17
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11	4	8			24
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3					27
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28
06	1620	N	986	-0-	-634	-0-	986	2			Y	-0-					28

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

01	930	N	870	-0-	-60	-0-	860	2	10	9	Y	9	16	1			7
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	766	2	6	9	Y	5					12
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	810	2	2	9	Y	2					14
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	Y	1					15
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

01	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	1452	2	28	9	Y	25	42	1			18
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19					37
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	Y	5					42
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					44
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					44

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1599	2	26	9	Y	24	41	1			9
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1354	2	12	9	Y	11					20
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1435	2	4	9	Y	4					24
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1537	2	1	9	Y	1					25
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2200	2	29	9	Y	26	44	1			2
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	2	17	9	Y	15					17
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2171	2	3	9	Y	3					20
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					23
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					23

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	612	-0-	-229	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5988	2	91	9	N	83					129
02	5964	X	5495	-0-	-469	-0-	5495	2			N	-0-					129
03	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	6258	2			N	-0-					129
04	6870	X	6209	-0-	-661	-0-	6208	2	1	9	N	1					130
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130
06	5880	X	5101	-0-	-779	-0-	5101	2			N	-0-					130

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					151
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					151
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					151
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					151
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151
*06	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	174	2	4	9	N	4	137	1			18

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					143
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					152
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1295	2	1	9	N	1					153
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					153
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					153

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	182	1	1992	2	N	-0-					14
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	157	1	1696	2	N	-0-					14
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1904	2	N	2					16
							2	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	285	1	1837	2	N	3					19
							3	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	141	1	2055	2	N	3	1	8			21
							3	9									
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					21

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	143	1	453	2	Y	3					10
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	161	1	546	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	128	1	571	2	Y	5					9
							6	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	603	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	155	1	1312	2	N	-0-					14
02	1316	N	976	-0-	-340	-0-	61	1	915	2	N	-0-					14
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1091	2	N	-0-					14
04	1410	N	913	-0-	-497	-0-	102	1	811	2	N	-0-					14
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	73	1	780	2	N	-0-					14
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					14

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	197	1	998	2	Y	8	7	1	1	8	12
							9	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	257	1	820	2	Y	5					17
							6	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1	892	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	199	1	886	2	Y	9					16
							10	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	227	1	868	2	Y	4	13	1	1	8	6
							4	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	202	1	1017	2	Y	16	13	1	2	8	23
							18	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	549	1	1748	2	Y	9					32
							10	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	592	1	2003	2	Y	7	23	1	1	8	15
							8	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	382	1	1699	2	Y	17	1	8			31
							19	9									
05	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	442	1	1685	2	Y	8	27	1	1	8	11
							9	9									
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	555	1	2800	2	Y	20	18	1	2	8	31
							22	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	719	1	2286	2	Y	12					43
							13	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	900	1	3040	2	Y	9	31	1	1	8	20
							10	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	761	1	3384	2	Y	26	1	8			45
							29	9									
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	769	1	2937	2	Y	12	38	1	2	8	17
							13	9									
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	401	1	2021	2	Y	10	12	1	1	8	18
							11	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	980	1	3118	2	Y	8					26
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1001	1	3384	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	3000	X	1802	-0-	-1198	-0-	328	1	1460	2	Y	13					25
							14	9									
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	562	1	2144	2	Y	6	21	1	1	8	9
							7	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	383	1	1934	2	Y	14	11	1	1	8	21
							15	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	493	1	1569	2	Y	9					30
							10	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	483	1	1634	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	372	1	1656	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	425	1	1620	2	Y	8	25	1	1	8	11
							9	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					11

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	2	N	-0-					35
02	1540	N	1230	-0-	-310	-0-	104	1	1125	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	197	1	1266	2	N	3	1	8			37
							3	9									
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	76	1	829	2	N	-0-					27
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	N	-0-					27
03	1178	X	844	-0-	-334	-0-	82	1	762	2	N	-0-					27
04	1140	X	717	-0-	-423	-0-	96	1	621	2	N	-0-					27
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	37	1	538	2	N	-0-					27
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	152	1	1666	2	N	-0-					31
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	123	1	1323	2	N	-0-					31
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	168	1	1556	2	N	-0-					31
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	220	1	1416	2	N	-0-					31
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	95	1	1389	2	N	-0-					31
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					31

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
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	221	1	2419	2	N	2					47
							2	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	1					48
							1	9									
03	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	250	1	2306	2	N	5					53
							6	9									
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	334	1	2150	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	164	1	2386	2	N	3	1	8			60
							3	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					60

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
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	2	N	-0-					20
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	N	-0-					20
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					20
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					20
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1069	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					20

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	144	1	1574	2	N	-0-					28
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	123	1	1334	2	N	-0-					28
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	159	1	1463	2	N	-0-					28
04	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	192	1	1234	2	N	2					30
							2	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	98	1	1431	2	N	3					33
							3	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					33

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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	2	N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	N	-0-					22
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	914	2	N	-0-					22
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	135	1	876	2	N	-0-					22
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	285 14	1 9	1435	2	Y	13	11	1	1	8	21
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	501 8	1 9	1593	2	Y	7					28
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	542 6	1 9	1831	2	Y	5	20	1			13
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	497 19	1 9	2210	2	Y	17	1	8			29
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	456 8	1 9	1742	2	Y	7	25	1	1	8	10
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	461 18	1 9	2324	2	Y	16	13	1	2	8	24
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	645 11	1 9	2050	2	Y	10					34
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	651 7	1 9	2201	2	Y	6	24	1	1	8	15
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	293 13	1 9	1300	2	Y	12					27
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	572 11	1 9	2182	2	Y	10	23	1	1	8	13
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	121	1	1022	2	N	-0-					28
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	64	1	964	2	N	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	1016	2	N	-0-					28
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	120 2	1 9	952	2	N	2					30
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	96 9	1 9	1027	2	N	8	1	8			37
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	249	1	2102	2	N	2					30
							2	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	141	1	2105	2	N	-0-					30
03	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	201	1	2261	2	N	-0-					30
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	266	1	2109	2	N	37					67
							41	9									
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	204	1	2195	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					67

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					32
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	N	-0-					32
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	2	N	-0-					32
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	2	N	2	1	8			33
							2	9									
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					33

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	361	1	3962	2	N	-0-					67
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	325	1	3513	2	N	16	50	1	1	8	32
							18	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4031	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	648	1	4177	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	241	1	3500	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	406	1	4453	2	N	-0-					27
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	342	1	3690	2	N	-0-					27
03	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	416	1	3838	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4860	X	4344	-0-	-516	-0-	582	1	3756	2	N	5	2	8			30
							6	9									
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	294	1	4281	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					35

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	2	N	-0-					28
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					28
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	2	N	-0-					28
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	163	1	1296	2	N	13	1	8			40
							14	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					40
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	411	1	4507	2	N	4	61	1			32
							4	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	359	1	3871	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	467	1	4309	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	659	1	4252	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	4645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					32

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
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	331	1	3624	2	N	-0-					27
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	258	1	2782	2	N	-0-					27
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	350	1	3229	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	475	1	3064	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	228	1	3317	2	N	7	1	8			33
							8	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					33

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
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	227	1	2487	2	N	-0-					50
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	194	1	2095	2	N	4	2	8			52
							4	9									
03	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	252	1	2325	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	353	1	2273	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	151	1	2200	2	N	5	1	8			67
							6	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					67

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	611	1	3082	2	N	-0-					55
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	886	1	2817	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	713	1	2410	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	641	1	2849	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	701	1	2676	2	N	5	3	8			57
							6	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	836	1	4212	2	N	-0-					27
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1106	1	3519	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	1146	1	3872	2	N	-0-					27
04	5070	X	4941	-0-	-129	-0-	907	1	4033	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	1054	1	4023	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	832	1	4194	2	N	12					60
							13	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1369	1	4356	2	N	5	2	8			63
							6	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1385	1	4683	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1038	1	4615	2	N	5	2	8			68
							6	9									
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1242	1	4742	2	N	17	5	8			80
							19	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					80

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	839	1	4229	2	N	-0-					63
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1228	1	3906	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1196	1	4040	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	4890	X	4794	-0-	-96	-0-	880	1	3913	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1115	1	4257	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	711	1	3584	2	N	-0-					27
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	786	1	2502	2	N	-0-					27
03	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	926	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	676	1	3002	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	787	1	3006	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					35
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	87	1	1294	2	N	-0-					35
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1377	2	N	13					48
							14	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	N	15					63
							17	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	130	1	1394	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					63

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	375	1	2419	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	180	1	2618	2	N	5	2	8			30
							6	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	254	1	2791	2	N	-0-					28
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	2	N	-0-					28
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	364	1	3357	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	450	1	2904	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	182	1	2643	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	495	1	2493	2	N	-0-					27
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	685	1	2178	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	656	1	2215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	524	1	2328	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	656	1	2504	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	548	1	2764	2	N	-0-					28
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	676	1	2151	2	N	-0-					28
03	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	678	1	2289	2	N	-0-					28
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	590	1	2621	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	680	1	2595	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	230	1	1941	2	N	-0-					77
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	N	-0-					77
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	N	69	118	1			28
							76	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	258	1	2056	2	N	-0-					28
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	207	1	2225	2	N	-0-					28
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	250	1	2115	2	N	-0-					32
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1908	2	N	-0-					32
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					32
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	275	1	2189	2	N	-0-					32
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	206	1	2213	2	N	-0-					32
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					32

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
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1246	2	N	25					75
							28	9									
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	74	1	1118	2	N	1	1	8			75
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	N	-0-					75
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	132	1	1053	2	N	2					77
							2	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	1026	2	N	22	72	1			27
							24	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2098	2	N	-0-					27
02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	147	1	2201	2	N	1					28
							1	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	199	1	2229	2	N	5					33
							6	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	272	1	2163	2	N	9					42
							10	9									
05	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	211	1	2273	2	N	14	1	8			55
							15	9									
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					55

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
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	242	1	2040	2	N	-0-					32
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					32
03	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	184	1	2063	2	N	-0-					32
04	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	246	1	1956	2	N	-0-					32
05	2294	X	2059	-0-	-235	-0-	175	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
01	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	359	1	3941	2	N	-0-					30
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	398	1	4291	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	479	1	4423	2	N	9	1	8			38
							10	9									
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	723	1	4660	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	319	1	4637	2	N	10	3	8			52
							11	9									
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					52

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
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	314	1	3441	2	N	-0-					33
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3555	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	420	1	3877	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	584	1	3768	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	231	1	3358	2	N	2	2	8			33
							2	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					33

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	351	1	3849	2	N	-0-					70
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	339	1	3665	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	378	1	3487	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	513	1	3311	2	N	3	3	8			70
							3	9									
05	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	247	1	3584	2	N	3	3	8			70
							3	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					70

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	200	1	2201	2	N	-0-					28
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	231	1	2127	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	305	1	1967	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	149	1	2167	2	N	4	4	8			28
							4	9									
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	455	1	2294	2	N	-0-					28
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	544	1	1729	2	N	6	1	8			33
							7	9									
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	573	1	1938	2	N	11	1	8			43
							12	9									
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	448	1	1992	2	N	11	1	8			53
							12	9									
05	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	516	1	1972	2	N	8	4	8			57
							9	9									
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					68
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	225	1	2428	2	N	1	1	8			68
							1	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	284	1	2622	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	378	1	2437	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	185	1	2689	2	N	2	2	8			68
							2	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					68

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	455	1	2294	2	N	3					48
							3	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	2					50
							2	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	851	1	2876	2	N	8	1	8			57
							9	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3106	2	N	8	2	8			63
							9	9									
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	789	1	3013	2	N	10	3	8			70
							11	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					70

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

01	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	673	1	3389	2	N	-0-					30
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	880	1	2798	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	908	1	3068	2	N	-0-					30
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	693	1	3079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	812	1	3098	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	-0-					30
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	73	1	1081	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	103	1	1156	2	N	-0-					30
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	136	1	1082	2	N	-0-					30
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					30
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					30

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					29
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					29
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					29
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	35	1			5

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					60
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					60
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	191	2	3	9	Y	3					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66
*06	3000	N	3273	-0-	273	273	3255	2	18	9	Y	16	72	1			10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					47
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2968	2	6	9	N	5					52
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3399	2	9	9	N	8					60
04	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1999	2	2	9	N	2					62
05	3038	X	671	-0-	-2367	-0-	671	2			N	-0-					62
06	2940	X	398	-0-	-2542	-0-	398	2			N	-0-					62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					39
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					39
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					39
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					41
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43
06	900	N	562	-0-	-338	-0-	549	2	13	9	Y	12	47	1	1	8	7

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					28
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					28
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					29
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	263	2	8	9	Y	7	33	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	2	11	9	Y	10	28	1			8
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					8
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	Y	1					9
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					9
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1861	2	77	9	Y	70	167	1			56
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					56
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			Y	-0-					56
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1682	2	10	9	Y	9					65
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1634	2	28	9	Y	25					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3635	-0-	535	1195	578	1	3047	2	Y	9					24
							10	9									
02	1405	N	210	-0-	-1195	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					24
03	1178	X	259	-0-	-919	-0-	46	1	213	2	Y	-0-					24
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					24
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	46	1	154	2	Y	1					25
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	Y	-0-					10
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
03	341	N	38	-0-	-303	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					10
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-			135
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-			135
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-			135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-			135
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-			135
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			135

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	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
01	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	117	1	2352	2	Y	-0-			-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2932	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	108	1	2907	2	Y	-0-			-0-
05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	111	1	2572	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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	1	201	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
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	146	1	2891	2	Y	-0-			-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	102	1	2780	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	2	Y	-0-			-0-
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	140	1	3207	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
01	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	146	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	103	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	96	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2419	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	114	1	3082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	113	1	2607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	25	1	2503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	24	1	2401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

01	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	23	1	2233	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1801	-0-	-629	-0-	18	1	1783	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

01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	37	1			32
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					32
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5
*06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					35
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	Y	13					48
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	2	6	9	Y	5					12
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3133	2	1	9	Y	1					13

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	120	2	307	9	N	279					499
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					499
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	182	1			317
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					317
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	979	-0-	-13	-0-	955	2	24	9	Y	22					42
02	896	X	878	-0-	-18	-0-	872	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1392	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26					61
05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1410	X	973	-0-	-437	-0-	923	2	50	9	Y	45	46	1			40

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	1867	-0-	-4581	-0-	1866	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	5824	X	1640	-0-	-4184	-0-	1640	2			Y	-0-					17
03	6448	X	2000	-0-	-4448	-0-	2000	2			Y	-0-					17
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2134	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5
06	1950	X	1564	-0-	-386	-0-	1554	2	10	9	Y	9					14

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1	37	1			17
02	1764	X	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			Y	-0-					17
03	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					17
04	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	1362	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	1149	2	10	9	Y	9					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					35
02	1372	X	1333	-0-	-39	-0-	1319	2	14	9	Y	13					48
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	1320	X	990	-0-	-330	-0-	984	2	6	9	Y	5					12
05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	921	2	1	9	Y	1					13

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	2210	2	24	9	Y	22					42
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2344	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3466	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2788	2	29	9	Y	26					61
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2570	2	50	9	Y	45	46	1			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5317	2	24	9	Y	22					42
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	5349	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4926	2	29	9	Y	26					61
05	6138	X	4639	-0-	-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	5250	X	4622	-0-	-628	-0-	4572	2	50	9	Y	45	46	1			40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	725	-0-	-794	-0-	725	2			Y	-0-					35
02	2408	X	887	-0-	-1521	-0-	873	2	14	9	Y	13					48
03	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	1242	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2580	X	1272	-0-	-1308	-0-	1266	2	6	9	Y	5					12
05	2542	X	1138	-0-	-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12
*06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					13

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1246	-0-	-2133	-0-	1246	2			Y	-0-	37	1			32
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	2464	2			Y	-0-					32
03	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2960	2			Y	-0-					32
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2712	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2448	2	10	9	Y	9					14

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	37	1			32
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					32
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					32
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2773	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5
06	3780	X	2139	-0-	-1641	-0-	2129	2	10	9	Y	9					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1440	-0-	-1288	-0-	1440	2			Y	-0-					35
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	2	14	9	Y	13					48
03	2573	X	1496	-0-	-1077	-0-	1493	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	1230	2	6	9	Y	5					12
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12
06	3180	X	1536	-0-	-1644	-0-	1535	2	1	9	Y	1					13

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	1896	2	24	9	Y	22					42
02	3080	X	1282	-0-	-1798	-0-	1276	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3410	X	1650	-0-	-1760	-0-	1574	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1678	2	29	9	Y	26					61
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1735	2	50	9	Y	45	46	1			40

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	62	1	1846	2	Y	5					94
							6	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					94
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	54	1	1513	2	Y	6					100
							7	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	54	1	1656	2	Y	5					105
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	54	1	1732	2	Y	-0-					110

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	62	1	2715	2	N	20	1	8			99
							22	9									
02	2660	X	1746	-0-	-914	-0-	44	1	1695	2	N	6					105
							7	9									
03	2945	X	103	-0-	-2842	-0-	4	1	99	2	N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					134

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	62	1	1338	2	N	7					197
							8	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	N	2					199
							2	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					199
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					199
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199
06	2280	N	1267	-0-	-1013	-0-	60	1	1206	2	N	1					200
							1	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					132
02	2184	N	1789	-0-	-395	-0-	56	1	1708	2	N	23					155
							25	9									
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	62	1	1893	2	N	35					190
							39	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	N	12					202
							13	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	58	1	1773	2	N	-0-	179	1			38

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	62	1	2473	2	N	-0-					43
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	56	1	2388	2	N	14					57
							15	9									
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	62	1	2497	2	N	30					87
							33	9									
04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					87
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87
06	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	58	1	2121	2	N	23					110
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	62	1	794	2	N	-0-					100
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					100
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					100
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					100
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					100
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					27
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					27
04	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					27
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27
06	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	48	1	1157	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

01	3100	N	3135	-0-	35	296	62	1	3073	2	N	-0-					132
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	56	1	2152	2	N	122	181	1			73
							134	9									
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	62	1	2934	2	N	-0-					73
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	60	1	2227	2	N	-0-					73
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	58	1	2080	2	N	-0-					73

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

01	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	62	1	2365	2	N	12					137
							13	9									
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	54	1	1942	2	N	3					140
							3	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	62	1	2472	2	N	12					152
							13	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	60	1	2702	2	N	-0-					152
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-					152
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	60	1	3172	2	N	2					154
							2	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

01	620	N	395	-0-	-225	-0-	22	1	373	2	N	-0-					41
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	8	1	475	2	N	-0-					41
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	24	1	535	2	N	-0-					41
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					41
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29					70
							32	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	26	1	420	2	N	1					71
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	62	1	1971	2	N	13	1	8			104
							14	9									
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	56	1	1998	2	N	-0-					104
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	60	1	2177	2	N	-0-					104
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	60	1	1885	2	N	27					131
							30	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					131

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	62	1	1841	2	N	-0-					182
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	N	132	167	1			147
							145	9									
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					147
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	56	1	1444	2	N	-0-					147
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	58	1	1757	2	N	54	166	1			70
							59	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	62	1	2392	2	N	2					32
							2	9									
02	T. A.		1990	-0-	1990	1990	56	1	1934	2	N	-0-					32
03	T. A.		1498	-0-	1498	3488	62	1	1433	2	N	3					35
							3	9									
04	T. A.		1828	-0-	1828	5316	56	1	1772	2	N	-0-					35
05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35
*06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	2	N	4					68
							4	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	N	2					70
							2	9									
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	60	1	1792	2	N	4					74
							4	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					74
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					74

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					112
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					112
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					112
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	15					127
							17	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					127
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	62	1	1502	2	N	-0-					10
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	56	1	1143	2	N	-0-					10
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	62	1	1243	2	N	-0-					10
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					10
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					10
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
02	2884	X	1017	-0-	-1867	-0-	50	1	964	2	Y	3					70
							3	9									
03	3193	X	889	-0-	-2304	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					70
04	3090	X	848	-0-	-2242	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					70
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2					72
							2	9									
06	1440	X	616	-0-	-824	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					72

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	8					65
							9	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	8					73
							9	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	62	1	1711	2	N	29					102
							32	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	5					107
							6	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27					134
							30	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	25					159
							28	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

01	682	N	299	-0-	-383	-0-	6	1	293	2	N	-0-					154
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	2	1	8			155
							2	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	377	2	N	-0-					155
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					155
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-					155
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	6	1	151	2	N	-0-					192
02	14B2	EXT	733	-0-	733	733	30	1	703	2	N	-0-					192
03	14B2	EXT	396	-0-	396	1129	12	1	384	2	N	-0-					192
04	14B2	EXT	207	-0-	207	1336	10	1	197	2	N	-0-					192
05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	28	1	976	2	N	-0-					22
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					22
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	N	-0-					22
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					22
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	56	1	1349	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					68
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	2	N	-0-					68
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					68
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					68
05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	2	N	-0-					68
06	2370	N	1248	-0-	-1122	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	62	1	1806	2	N	4					140
							4	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	2					142
							2	9									
03	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	62	1	1884	2	N	2					144
							2	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	1					145
							1	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	60	1	1429	2	N	2					147
							2	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					16
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	56	1	1642	2	N	1	1	8			16
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	12					28
							13	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					28
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					28

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

01	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	62	1	2375	2	N	-0-					73
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					73
03	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	62	1	2141	2	N	-0-					73
04	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	60	1	2220	2	N	-0-					73
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	58	1	2358	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					140
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					140
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	22	1	609	2	N	-0-					140
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					140
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	N	16					180
							18	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	3					192
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	23	3	8			212
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					212
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					212
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					212

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

01	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	62	1	2231	2	N	-0-					180
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					180
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					180
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	60	1	2128	2	N	-0-					180
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	N	36	174	1			42
							40	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

01	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	42	1	2416	2	N	14					93
							15	9									
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	32	1	1501	2	N	6					99
							7	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	N	98	160	1			37
							108	9									
04	2400	X	1436	-0-	-964	-0-	36	1	1390	2	N	9					46
							10	9									
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									
06	2850	N	2396	-0-	-454	-0-	56	1	2327	2	N	12					97
							13	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					5
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					5
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					5
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	11	1	281	3	Y	1					6
							1	9									
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	239	3	Y	1					7
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-					22
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	1					23
							1	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	3	Y	-0-					23
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	-0-					23
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-					23
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	91	1	1929	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					53
							6	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	3					56
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4					60
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	2					62
							2	9									
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					62
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	53	1	805	3	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					37
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					37
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					37
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

01	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					12
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	60	1	962	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-					12
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	36	1	963	3	Y	2					14
							2	9									
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					14
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	66	1	1006	3	Y	2					16
							2	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-					11
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1267	3	Y	-0-					11
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	3	Y	1					12
							1	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	2					14
							2	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-					14
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	2					16
							2	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2					114
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	1					115
							1	9									
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	101	1	1460	3	Y	2					117
							2	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					117
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2					119
							2	9									
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1400	3	Y	1					120
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					64
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-					64
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	3	Y	-0-					64
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					64
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-					64
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	92	1	1379	3	Y	-0-					64

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					40
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					40
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					40
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	26	1	719	3	Y	-0-					40
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					40
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					43
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					43
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					43
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					43
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					43
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					43

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
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					52
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	3					55
							3	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	2					57
							2	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	3					60
							3	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-					60
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					60

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	3	Y	-0-					14
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	3	Y	1					15
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1851	3	Y	4					19
							4	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-					19
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	Y	2					21
							2	9									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					97
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	8					105
							9	9									
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	1041	3	Y	2					107
							2	9									
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					107
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	920	3	Y	3					110
							3	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2314	2	54	9	N	49	53	1			137
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1802	2	46	9	N	42	58	1			121
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36					157
04	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1220	2	34	9	N	31					188
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	N	27	112	1			133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					63
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					36
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					36
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					145
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					145
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					145
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					145
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					145
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	428	1	1709	2	N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2360	2	190	9	N	173	173	1			-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					150
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					151
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					201
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1249	2			N	-0-					201
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					201
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					201
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	859	2	56	9	N	51					252

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	728	2	113	9	N	103					159
02	1680	N	833	-0-	-847	-0-	833	2			N	-0-					159
03	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					159
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					159
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

01	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	703	1	1482	2	N	-0-					65
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	680	1	1691	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	2325	X	1609	-0-	-716	-0-	632	1	977	2	N	-0-					65
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	689	1	1418	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	762	1	1987	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					110
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					110
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	2046	X	1448	-0-	-598	-0-	239	1	1209	2	N	-0-					35
02	1848	X	1141	-0-	-707	-0-	190	1	951	2	N	-0-					35
03	2046	X	1697	-0-	-349	-0-	271	1	1369	2	N	52					87
							57	9									
04	1830	X	1016	-0-	-814	-0-	174	1	841	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87
06	1650	X	790	-0-	-860	-0-	156	1	632	2	N	2					89
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

01	558	N	441	-0-	-117	-0-	141	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	190	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	199	1	1083	2	Y	11					95
							12	9									
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	209	1	877	2	Y	-0-					95
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	249	1	967	2	Y	-0-					95
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	Y	24					119
							26	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	194	1	783	2	Y	-0-					119

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	119	1	823	2	Y	-0-					16
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	Y	-0-					16
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	135	1	787	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	837	2	Y	108					124
							119	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	Y	1	1	8			124
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

01	2720	N	2359	-0-	-361	-0-	129	1	2229	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
02	3276	X	2025	-0-	-1251	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
03	3627	X	1730	-0-	-1897	-0-	96	1	1579	2	Y	50	118	1			18
							55	9									
04	3510	X	1253	-0-	-2257	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	265	1	4431	2	Y	-0-					18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

01	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					33
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					33
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					33
05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

01	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2416	2	N	-0-					124
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	135	1	2243	2	N	-0-					124
03	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	142	1	2430	2	N	-0-					124
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					124
05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124
*06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					8
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	264	1	1105	2	Y	-0-					5
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	187	1	727	2	Y	-0-					5
04	3270	X	655	-0-	-2615	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					5
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5
06	3270	X	631	-0-	-2639	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					5

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

01	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	268	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					13
03	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	305	1	1769	2	Y	-0-					13
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	2	Y	-0-					13
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	309	1	1730	2	Y	-0-					13

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

01	1147	N	777	-0-	-370	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

01	1240	N	858	-0-	-382	-0-	188	1	670	2	Y	-0-					84
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	175	1	536	2	Y	-0-					84
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	121	1	376	2	Y	22					106
							24	9									
04	840	N	415	-0-	-425	-0-	111	1	302	2	Y	2	106	1	2	8	-0-
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	173	1	557	2	Y	33	1	8			32
							36	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	186	1	662	2	Y	-0-					78
02	1792	X	767	-0-	-1025	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					78
03	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	282	1	874	2	Y	-0-					78
04	1920	X	1035	-0-	-885	-0-	279	1	753	2	Y	3	56	1			25
							3	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	206	1	665	2	Y	-0-					25

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
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	58	103	1	1	8	22
							64	9									
02	1988	X	29	-0-	-1959	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					22
03	2201	X	560	-0-	-1641	-0-	32	1	528	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1736	N	434	-0-	-1302	-0-	24	1	408	2	Y	2	43	1	2	8	-0-
							2	9									
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	269	-0-	-289	-0-	15	1	253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
							33	9									
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	1	1	8			5
							1	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	54	1	937	2	Y	75	92	1			40
							83	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-					40
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					40
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					40
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	197	1	1006	2	Y	-0-					136
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	2	Y	-0-					136
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	415	1	1705	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					136
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	4	4	8			136
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					34
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					34
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	29					63
							32	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					57
02	1008	N	580	-0-	-428	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					57
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					19
02	1904	N	1379	-0-	-525	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					19
03	2170	N	1435	-0-	-735	-0-	79	1	1356	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	69	1	1188	2	Y	-0-					19
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	Y	-0-					36

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	55	1	951	2	Y	1	47	1	1	8	-0-
							1	9									
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	34	1	554	2	Y	116					116
							128	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	89	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	155	1	1529	2	N	-0-					101
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	2	N	-0-					101
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					101
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	N	-0-					101
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	233	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1553	2	Y	-0-					2
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	283	1	1632	2	Y	-0-					2
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	273	1	1928	2	Y	-0-					2
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	2	Y	-0-					2
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	218	1	1933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
01	1023	X	533	-0-	-490	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	405	-0-	-519	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	508	-0-	-515	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	300	1	1943	2	Y	-0-					112
02	2296	X	1784	-0-	-512	-0-	236	1	1548	2	Y	-0-					112
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	213	1	1228	2	Y	-0-					112
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	321	1	2265	2	Y	-0-					112
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	2	Y	-0-					112
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	268	1	2385	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					74
02	2296	X	1888	-0-	-408	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					74
03	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					74
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2149	2	Y	-0-					74
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74
06	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	87	1	1519	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1426	N	1039	-0-		-387	-0-	55 37	1 9	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
02	1260	N	1026	-0-		-234	-0-	57 63	1 9	906	2	Y	57					72
03	1178	N	960	-0-		-218	-0-	49 107	1 9	804	2	Y	97	146	1			23
04	1020	N	690	-0-		-330	-0-	28 198	1 9	464	2	Y	180	1	8			202
05	1147	N	722	-0-		-425	-0-	40 24	1 9	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
06	930	N	913	-0-		-17	-0-	47 85	1 9	781	2	Y	77	1	8			125

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. GAS LIFT	(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	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	58 7	1 9	1004	2	N	6	1	8			32
02	924	N	862	-0-		-62	-0-	51 1	1 9	810	2	N	1	1	8			32
03	1023	N	941	-0-		-82	-0-	53 12	1 9	876	2	N	11	1	8			42
04	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	66 8	1 9	1093	2	N	7					49
05	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	69 1	1 9	1127	2	N	1	1	8			49
06	900	N	884	-0-		-16	-0-	50 1	1 9	833	2	N	1	1	8			49

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. GAS LIFT	(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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	5456	X	2411	-0-		-3045	-0-	395	1	2016	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2386	-0-		-834	-0-	384	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3038	X	2419	-0-		-619	-0-	474	1	1945	2	Y	-0-					2
04	2370	X	1645	-0-		-725	-0-	197	1	1448	2	Y	-0-					2
05	2635	X	744	-0-		-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2
06	2550	X	809	-0-		-1741	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					2

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1406	-0-		-578	-0-	74 48	1 9	1284	2	N	44	2	8			79
02	1372	N	1146	-0-		-226	-0-	68 1	1 9	1077	2	N	1	1	8			79
03	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	77 53	1 9	1275	2	N	48	2	8			125
05	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	90 2	1 9	1480	2	N	2	2	8			125
*06	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	83 1	1 9	1386	2	N	1	1	8			125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

01	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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	171	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	175	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
							3	9									
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	171	1	961	2	Y	-0-					3

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

01	558	N	34	-0-	-524	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1708	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	270	1	1414	2	Y	-0-					19
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	381	1	1192	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1235	-0-	-685	-0-	478	1	757	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	475	1	1004	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					41
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	18	1	286	2	N	-0-					41
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	21	1	345	2	N	-0-					41
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	2	N	-0-					41
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					41

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
01	868	N	677	-0-	-191	-0-	37	1	639	2	N	1	1	8			22
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	1					23
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					23
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	19	2	8			40
							21	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	1	1	8			80
							1	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
01	1364	N	571	-0-	-793	-0-	42	1	529	2	N	-0-					34
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	33	1	822	2	N	-0-					34
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	12	1	294	2	N	-0-					34
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-					31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					31
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					31
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	2	N	-0-					60
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131	1	2088	2	N	40					100
							44	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2492	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133	1	2220	2	N	2	2	8			100
							2	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
							6	9									
06	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	138	1	2303	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					148
04	14B2 EXT		20	-0-	20	59	1	1	19	2	N	-0-					148
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148
*06	234	X	104	-0-	-130	-0-	6	1	98	2	N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

01	T. A.		635	-0-	635	635	216	1	416	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
02	3470	X	2835	-0-	-635	-0-	450	1	2351	2	Y	31	1	8			85
							34	9									
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	450	1	514	2	Y	-0-					85
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	506	1	422	2	Y	116	178	1	1	8	22
							128	9									
05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486	1	358	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	X	36	-0-	-1104	-0-	36	1			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-					69
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					69
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	37	1	611	2	N	1	1	8			69
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					102
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	51	1	809	2	N	-0-					102
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	60	1	997	2	N	-0-					102
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					102
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-					62
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	58	1	967	2	N	-0-					62
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	990	2	N	-0-					100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	26	1	420	2	N	-0-					23
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					23
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	20	1	332	2	N	-0-					23
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					44

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					75
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					75
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	563	2	N	1	1	8			75
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			104
							33	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	25
							15	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	30	1	493	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	52	1	905	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					52
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	52	1	855	2	N	-0-					52
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	28					80
							31	9									
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			80
							3	9									
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	1	8			80
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	36	1	620	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	N	40	1	8			85
							44	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	24
							22	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	37	1	616	2	N	1	1	8			24
							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
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					72
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					72
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					72
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					72
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	59	1	1025	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	61	1	975	2	N	-0-					43
03	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					43
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	47	1	780	2	N	-0-					43
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	1	1	8			43
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					25
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-					25
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	N	-0-					25
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	35	1	610	2	N	-0-					37
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					37
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					37
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					37
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					37

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1924	2	N	2	2	8			22
							2	9									
02	1764	N	1227	-0-	-537	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					22
03	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1329	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1980	N	1433	-0-	-547	-0-	81	1	1351	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	58	1	972	2	N	1	1	8			23
							1	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

01	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	523	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	37	1	595	2	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	-0-					72
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	19	1	312	2	N	32					104
							35	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	16	1	262	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					14
02	1204	N	992	-0-	-212	-0-	56	1	886	2	Y	45					59
							50	9									
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	75	1	1232	2	Y	97					156
							107	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	1	1	8			156
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					4
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					4
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1560	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1821	2	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	36	1	629	2	N	-0-					120
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	34	1	542	2	N	-0-					120
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					120
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	23	1	390	2	N	-0-					120
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	16	1	8			135
							18	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					49
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					49
04	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	57	1	942	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					14

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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					87
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					87
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					87
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	88	152	1			25
							97	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
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	51	1	875	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					27
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	46	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	652	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					27
03	1488	X	478	-0-	-1010	-0-	27	1	451	2	N	-0-					27
04	1440	X	774	-0-	-666	-0-	42	1	708	2	N	22	2	8			47
							24	9									
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	N	2	1	8			50
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	103	1	1782	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					70
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	127	1	2096	2	N	-0-					70
04	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2160	N	1347	-0-	-813	-0-	74	1	1231	2	N	38	1	8			107
							42	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

01	1085	X	635	-0-	-450	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					25
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					25
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									
*06	3000	N	4500	-0-	1500	1500	254	1	4236	2	Y	9	3	8			30
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	101	1	564	2	N	-0-					34
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	86	1	448	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	129	1	404	2	N	-0-					34
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	194	1	307	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	140	1	295	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	2	2	8			39
							2	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	N	44	1	8			82
							48	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1564	2	N	44	2	8			124
							48	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	9									
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1639	2	N	2	2	8			27
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	629	1	1369	2	N	13	1	8			45
							14	9									
02	2800	N	6440	-0-	3640	3640	590	1	5833	2	N	15	1	8			59
							17	9									
03	3100	N	1386	-0-	-1714	1926	607	1	772	2	N	6					65
							7	9									
04	2906	N	980	-0-	-1926	-0-	310	1	659	2	N	10	1	8			74
							11	9									
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									
06	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	310	1	502	2	N	1					85
							1	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2581	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2246	2	N	-0-					37
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2561	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	116	1	1933	2	N	1	1	8			37
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	41	1	707	2	Y	-0-					8
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	41	37	1			12
							45	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					12
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6					12
							7	9									
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	554	2	Y	8					20
							9	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	11	1	8			107
							12	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2541	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	2	N	2	2	8			107
							2	9									
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*06	3000	N	3013	-0-	13	13	165	1	2756	2	N	84	2	8			189
							92	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	424	1	2147	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	354	1	1983	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	419	1	1998	2	Y	-0-					33
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	484	1	1689	2	Y	-0-					33
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	353	1	1534	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	2108	X	1054	-0-	-1054	-0-	174	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	128	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	155	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	187	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	284	1	1233	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	485	1	986	2	Y	117					172
							129	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	350	1	852	2	Y	190	180	1			182
							209	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	546	1	1349	2	Y	195	350	1			27
							215	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	468	1	2791	2	Y	122					149
							134	9									
05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504	1	553	2	Y	191	319	1	1	8	20
							210	9									
06	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	414	1	75	2	Y	-0-					20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					157
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					157
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	68	1	1131	2	N	-0-					157
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	52	177	1	1	8	31
							57	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	58	1	977	2	N	1	1	8			31
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

01	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	639	1	2383	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	616	1	2475	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	10478	X	3350	-0-	-7128	-0-	682	1	2668	2	N	-0-					177
04	10140	X	3008	-0-	-7132	-0-	660	1	2308	2	N	36	186	1	1	8	26
							40	9									
05	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682	1	2286	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	660	1	2120	2	N	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	91	1	1534	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					32
03	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	83	1	1419	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	74	1	1277	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77	1	1348	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	71	1	1273	2	Y	1	1	8			32
							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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	2	N	-0-					25
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					25
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	109	1	172	2	N	-0-					25
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	2	N	-0-					25
06	330	N	41	-0-	-289	-0-	13	1	28	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	455	-0-	-475	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					67
02	700	N	362	-0-	-338	-0-	58	1	303	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					67
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	95	1	150	2	Y	-0-					67
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	73	1	154	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2011	-0-	2011	2968	304	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	5153	351	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	6110	X	957	-0-	-5153	-0-	232	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	275	-0-	-2065	-0-	88	1	187	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	46	1	789	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	45	1	713	2	N	-0-					80
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-					80
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	3	1	8			82
							3	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	9									
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	N	3	3	8			26
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	2	N	-0-					89
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	23	1	373	2	N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					89
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					89
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					89

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	748	-0-	-492	-0-	41	1	707	2	N	-0-					82
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	38	1	597	2	N	-0-					82
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	37	1	609	2	N	-0-					82
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	28	1	465	2	N	-0-					82
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	172	1	2981	2	N	-0-					42
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	190	1	3018	2	N	-0-					42
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	202	1	3331	2	N	42					84
							46	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									
*06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	N	-0-					84

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	N	-0-					170
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	16	1	259	2	N	-0-					170
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	N	-0-					170
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					170
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	92	1	1594	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					67
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	49	1	8			115
							54	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109	1	1795	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	88	1	1477	2	N	2					117
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1701	2	N	2	2	8			104
							2	9									
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	84	1	1329	2	N	-0-					104
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87	1	1422	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	85	1	1419	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	107	1	1847	2	N	2	2	8			102
							2	9									
02	1764	N	1702	-0-	-62	-0-	101	1	1600	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	109	1	1803	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	103	1	1717	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	N	85	158	1	4	8	25
							94	9									
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	99	1	1647	2	N	2	2	8			25
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	157	1	2727	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	2884	X	2537	-0-	-347	-0-	150	1	2387	2	N	-0-					67
03	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	155	1	2553	2	N	33	1	8			99
							36	9									
04	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	146	1	2439	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	147	1	2414	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	128	1	2143	2	N	1	1	8			99
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2759	N	2137	-0-	-622	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					87
02	2156	N	1859	-0-	-297	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					87
03	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					87
04	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					87
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					87
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1806	-0-	-581	-0-	1806	2			Y	-0-					127
02	1960	N	1512	-0-	-448	-0-	1512	2			Y	-0-					127
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			127
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			127
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2475	2	72	9	Y	65	1	8			191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					4
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
							65	9									
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	7	1	8			35
							8	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

01	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	73	1	1271	2	N	-0-					82
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					82
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2133	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	2	N	14	2	8			94
							15	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94
06	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	N	-0-					28
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	84	1	1392	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	73	1	1212	2	N	1	1	8			28
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

01	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	178	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	127	1	1496	2	N	-0-					98
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	109	1	1262	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	95	1	1091	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1364	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					28
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	N	-0-					28
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
*06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	163	1	2820	2	N	18	1	8			179
							20	9									
02	2772	X	2713	-0-	-59	-0-	157	1	2489	2	N	61	179	1	1	8	60
							67	9									
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	167	1	2761	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	157	1	2615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	151	1	2517	2	N	48	1	8			107
							53	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1548	2	96	9	N	87					112
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2759	2	96	9	N	87	158	1			41
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2968	2	67	9	N	61					102
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					172
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82
06	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1569	2	28	9	N	25					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

01	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	62	1	729	2	N	-0-					150
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	73	1	851	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	1550	N	815	-0-	-735	-0-	62	1	753	2	N	-0-					150
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					150
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					30
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2597	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	167	1	2048	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2820	X	1980	-0-	-840	-0-	159	1	1819	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
06	3030	X	1217	-0-	-1813	-0-	98	1	1117	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

01	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	2285	2			N	-0-					20
02	2016	N	1374	-0-	-642	-0-	1374	2			N	-0-					20
03	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	2			N	-0-					20
04	2580	X	752	-0-	-1828	-0-	752	2			N	-0-					20
05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20
06	2220	X	297	-0-	-1923	-0-	297	2			N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	132	1	1562	2	N	-0-					115
02	1512	N	1277	-0-	-235	-0-	101	1	1176	2	N	-0-					115
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	101	1	1240	2	N	-0-					115
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					115
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	100	1	1150	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	115	1	1319	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	123	1	2122	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	2240	X	2010	-0-	-230	-0-	119	1	1890	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	126	1	2077	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	120	1	2003	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	104	1	1733	2	N	62					94
							68	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					37
02	1960	N	1701	-0-	-259	-0-	1701	2			N	-0-					37
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2130	2	47	9	N	43					80
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					80
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2025	2	33	9	N	30					110

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					81
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	2	N	-0-					81
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-					81
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	N	-0-					81
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	1	1	8			26
							1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-					26
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	2			Y	-0-					26
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					26
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					26
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	178	1	2250	2	Y	-0-					15
02	2324	X	2203	-0-	-121	-0-	176	1	2027	2	Y	-0-					15
03	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	192	1	2163	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	172	1	1774	2	Y	-0-					15
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	191	1	1769	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	848	-0-	-485	-0-	138	1	695	2	N	14					47
							15	9									
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	142	1	709	2	N	-0-					47
03	1240	N	795	-0-	-445	-0-	132	1	663	2	N	-0-					47
04	810	N	327	-0-	-483	-0-	56	1	271	2	N	-0-					47
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	813	2	N	-0-					47

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	2052	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	3	2	8			27
							3	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	106	1	1831	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					130
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	N	1	1	8			130
							1	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	1	1	8			130
							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
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	N	-0-					107
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	26	1	409	2	N	-0-					107
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	N	-0-					107
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	22					129
							24	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					23
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	187	1	2178	2	Y	-0-					23
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-					23
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	Y	-0-					23
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	95	1	1639	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1904	N	1252	-0-	-652	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					134
03	2790	N	1959	-0-	-831	-0-	107	1	1773	2	N	72					206
							79	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	2	N	2	177	1	2	8	29
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	66	1	1106	2	N	41					70
							45	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	1	1	8			125
							1	9									
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					125
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	N	11	108	1			28
							12	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	33	1	8			60
							36	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	78	1	1296	2	N	15	1	8			74
							17	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	27	1	413	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	27	1	443	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	29	1	485	2	N	43	1	8			84
							47	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	N	3	3	8			84
							3	9									
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							1	9									
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	5	2	8			87
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	175	1	2633	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	148	1	2443	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	2	N	3	3	8			100
							3	9									
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	174	1	2610	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100
06	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					100

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	111	1	1930	2	N	31	1	8			109
							34	9									
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					109
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	122	1	2031	2	N	1	1	8			109
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	496	2	51	9	N	46	131	5	1	8	104
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	115	2	19	9	N	17	75	1			46
04	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			N	-0-					46
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					46

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	212	1	1071	2	N	-0-					65
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	150	1	751	2	N	42					107
							46	9									
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	89	1	449	2	N	-0-					107
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					107
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	781	2	N	-0-					107

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			166
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1664	2			N	-0-					166
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2165	2	69	9	N	63	175	1	2	8	52
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			52

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	141	1	1668	2	N	-0-					25
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	108	1	1258	2	N	-0-					25
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					25
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	141	1	1612	2	N	-0-					25
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					127
03	1673	X	1615	-0-	-58	-0-	20	1	1595	2	Y	-0-					127
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	Y	-0-					127
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127
06	1560	X	670	-0-	-890	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

01	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	131	1	2273	2	N	3	3	8			154
							3	9									
02	2184	N	2116	-0-	-68	-0-	125	1	1990	2	N	1	1	8			154
							1	9									
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	131	1	2165	2	N	13	73	1	1	8	93
							14	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	129	1	2155	2	N	2	2	8			93
							2	9									
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									
06	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	121	1	2016	2	N	2	2	8			93
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					122
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-					122
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	N	79	177	1			24
							87	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					24
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					110
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	22	1	370	2	N	-0-					110
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	3	3	8			110
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	1	1	8			110
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					27
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	2			N	-0-					27
03	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	2			N	-0-					27
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2887	2	72	9	Y	65	159	1			27
02	2968	X	2439	-0-	-529	-0-	2439	2			Y	-0-					27
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			Y	-0-					27
04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2721	2	110	9	Y	100					127
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2563	2	22	9	Y	20					147

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	93	1	471	2	N	-0-					57
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	673	2	N	3					60
							3	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	190	1	957	2	N	-0-					60
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	165	1	793	2	N	-0-					60
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	68	1	276	2	N	-0-					60

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	179	1	2109	2	N	-0-					54
02	1848	N	282	-0-	-1566	-0-	22	1	260	2	N	-0-					54
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	N	-0-					54
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2132	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54
06	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	167	1	1915	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	64	1	742	2	N	-0-					34
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					27
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	56	1	884	2	N	-0-					27
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					27
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1040	2	N	2	1	8			30
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	81	1	1400	2	N	1	1	8			186
							1	9									
02	2072	X	1557	-0-	-515	-0-	92	1	1464	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	111	1	1832	2	N	1	1	8			186
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	2	2	8			186
							2	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	8			186
							2	9									
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	N	2	2	8			186
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-341	-0-	127	1	2197	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	100	1	1588	2	N	-0-					92
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	142	1	2339	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	112	1	1873	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1	2056	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	132	1	2205	2	N	2	2	8			92
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					100
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	143	1	1667	2	N	-0-					100
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	N	-0-					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2143	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	1	1	8			100
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

01	589	N	411	-0-	-178	-0-	22	1	389	2	N	-0-					24
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					24
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	1	1	8			24
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1094	2	N	3	2	8			25
							3	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

01	961	N	727	-0-	-234	-0-	40	1	686	2	N	1	1	8			219
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	24	190	1	1	8	52
							26	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	-0-					52
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	56	1	8			107
							62	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	N	-0-					32
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					32
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	2	N	-0-					32
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	2	N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	29	1	336	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	1387	2			N	-0-					27
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					27
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					27
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

01	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	700	1	1487	2	N	-0-					104
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	761	1	2029	2	N	-0-					104
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	2	N	-0-					104
04	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	797	1	1526	2	N	-0-					104
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	2	N	-0-					104
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	206	1	1274	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	156	1	794	2	N	-0-					44
02	2100	X	379	-0-	-1721	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44
03	2325	X	178	-0-	-2147	-0-	35	1	143	2	N	-0-					44
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	661	1	4851	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									
*06	3000	N	5675	-0-	2675	5893	416	1	5259	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	134	1	1586	2	Y	-0-					62
02	1652	X	1594	-0-	-58	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					62
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					62
04	1650	X	1609	-0-	-41	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					62
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					62
*06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

01	713	N	708	-0-	-5	-0-	39	1	669	2	N	-0-					64
02	392	N	146	-0-	-246	-0-	9	1	137	2	N	-0-					64
03	930	N	158	-0-	-772	-0-	9	1	146	2	N	3					67
							3	9									
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	15	1	247	2	N	-0-					67
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	55	1	829	2	N	-0-					159
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					159
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	1	1	8			159
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

01	1085	X	836	-0-	-249	-0-	46	1	790	2	N	-0-					47
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	42	1	662	2	N	-0-					47
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	39	1	649	2	N	-0-					47
04	3000	N	3558	-0-	558	558	200	1	3332	2	N	24	7	8			64
							26	9									
05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	3	3	8			67
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	109	1	1890	2	N	2	2	8			135
							2	9									
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	111	1	1760	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	118	1	1951	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1	1876	2	N	2	2	8			135
							2	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	22	2	8			155
							24	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	898	-0-	-373	-0-	49	1	848	2	N	1	1	8			157
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					157
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					157
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	53	1	8			209
							58	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	N	5	186	1	2	8	26
							6	9									
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					26

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					62
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	18	1	279	2	N	-0-					62
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-					62
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					60
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	20					80
							22	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					80
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					80

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					36
02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	1826	2			Y	-0-					36
03	2542	X	678	-0-	-1864	-0-	678	2			Y	-0-					36
04	2460	X	1203	-0-	-1257	-0-	1203	2			Y	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					36
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	812	X	792	-0-	-20	-0-	63	1	729	2	N	-0-					134
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	67	1	826	2	N	-0-					134
04	990	X	690	-0-	-300	-0-	55	1	634	2	N	1	1	8			134
							1	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	49	1	556	2	N	1	1	8			134
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	122	1	2121	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2184	X	2150	-0-	-34	-0-	127	1	2022	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	136	1	2247	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	42	2	8			221
							46	9									
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	1	1	8			54
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					95
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	N	-0-					95
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	181	1	3142	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	183	1	2910	2	N	-0-					27
03	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	198	1	3263	2	N	18	1	8			44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	194	1	3231	2	N	60	2	8			102
							66	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	187	1	3120	2	N	1	1	8			104
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	164	1	2833	2	N	-0-					26
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	157	1	2486	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	166	1	2745	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	155	1	2588	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	150	1	2511	2	N	-0-					26

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					26
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	29	1	454	2	N	-0-					26
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					26
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	22	1	370	2	N	-0-					26
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	N	-0-					26
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	1	1	8			26
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			N	-0-					119
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					119
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					119
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31	1	8			149

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	107	1	1844	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	166	1	2640	2	N	-0-					26
03	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	136	1	2255	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	104	1	1733	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	9									
06	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	100	1	1669	2	N	1	1	8			80
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	N	3	3	8			90
							3	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	N	23	1	8			112
							25	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					112
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	59	1	982	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	20	1	333	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	3	3	8			84
							3	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	115	1	1895	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	101	1	1679	2	N	7	2	8			92
							8	9									
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	109	1	1796	2	N	65	6	8			151
							72	9									
06	2010	X	1864	-0-	-146	-0-	101	1	1693	2	N	64	168	1	2	8	45
							70	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

01	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	124	1	1863	2	N	-0-					45
02	2296	X	1715	-0-	-581	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					45
03	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	140	1	2355	2	N	-0-					45
04	2220	X	2103	-0-	-117	-0-	131	1	1972	2	N	-0-					45
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-					45
06	2400	X	1814	-0-	-586	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	117	1	2034	2	N	3	3	8			101
							3	9									
02	2492	X	1972	-0-	-520	-0-	117	1	1854	2	N	1	1	8			101
							1	9									
03	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	125	1	2061	2	N	2	2	8			101
							2	9									
04	2250	X	1247	-0-	-1003	-0-	69	1	1158	2	N	18	2	8			117
							20	9									
05	2170	X	663	-0-	-1507	-0-	38	1	624	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	122	1	2032	2	N	2	2	8			117
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					88
02	2800	N	2848	-0-	48	48	168	1	2672	2	N	7	1	8			94
							8	9									
03	3100	N	3074	-0-	-26	22	175	1	2898	2	N	1	1	8			94
							1	9									
04	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	158	1	2638	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			94
							1	9									
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	N	40	1	8			133
							44	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		1699	-0-	1699	1699	94	1	1602	2	N	3	3	8			32
							3	9									
06	14B2 EXT		2675	-0-	2675	4374	139	1	2470	2	N	60	8	8			84
							66	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					101
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					101
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-					101
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	24	1	38	2	N	-0-					101
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	543	1	3518	2	Y	-0-					77
02	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	521	1	3422	2	Y	-0-					77
03	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	555	1	3207	2	Y	-0-					77
04	4500	X	3115	-0-	-1385	-0-	387	1	2728	2	Y	-0-					77
05	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77
*06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	534	1	4750	2	Y	2	2	8			77
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

01	5611	X	5243	-0-	-368	-0-	295	1	4948	2	N	-0-					148
02	5068	X	4960	-0-	-108	-0-	282	1	4676	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	279	1	4770	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	5130	X	4222	-0-	-908	-0-	231	1	3991	2	N	-0-					148
05	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148
06	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	210	1	3774	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

01	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	123	1	1558	2	Y	-0-					20
02	1652	X	1570	-0-	-82	-0-	125	1	1445	2	Y	-0-					20
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1620	X	1220	-0-	-400	-0-	108	1	1112	2	Y	-0-					20
05	1736	X	833	-0-	-903	-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20
06	1680	X	375	-0-	-1305	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	173	1	2417	2	N	-0-					57
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2732	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2898	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	150	1	2708	2	N	-0-					57
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-	189	1	2400	2	Y	-0-					20
02	3332	X	1932	-0-	-1400	-0-	154	1	1776	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	3286	X	2164	-0-	-1122	-0-	176	1	1987	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	187	1	1936	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	242	1	2242	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	70	1	1051	2	N	35	1	8			87
							39	9									
02	1960	N	564	-0-	-1396	-0-	32	1	532	2	N	-0-					87
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	N	-0-					87
04	1110	N	668	-0-	-442	-0-	42	1	625	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	39	1	701	2	N	30					117
							33	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1593	-0-	-1067	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	100	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	89	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	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
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	154	1	2589	2	N	-0-					145
02	2828	X	2452	-0-	-376	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					145
03	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	145	1	2481	2	N	-0-					145
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	134	1	2316	2	N	-0-					145
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	455	1	2837	2	Y	-0-					115
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	375	1	2445	2	Y	-0-					115
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	494	1	2892	2	Y	-0-					115
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	419	1	2485	2	Y	-0-					115
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	2	Y	-0-					115
06	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	393	1	2500	2	Y	1	1	8			115
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

01	3658	X	532	-0-	-3126	-0-	36	1	496	2	N	-0-					165
02	3192	X	1866	-0-	-1326	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					165
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	231	1	3956	2	N	2	2	8			165
							2	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	N	1	1	8			165
							1	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	204	1	3587	2	N	1	1	8			165
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	131	1	1541	2	Y	-0-					30
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	84	1	980	2	Y	-0-					30
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					30
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					30
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	112	1	1286	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					152
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			152
03	837	X	517	-0-	-320	-0-	517	2			N	-0-					152
04	810	X	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			152
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					19
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					19
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					19
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					19
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					19
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	161	1	2036	2	Y	-0-					15
02	2296	X	1668	-0-	-628	-0-	133	1	1535	2	Y	-0-					15
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	148	1	1665	2	Y	-0-					15
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					15
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	2	Y	-0-					15
06	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			150
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150
03	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3287	2	1	9	N	1	1	8			150
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	2930	2	101	9	N	92	173	1	2	8	67
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67
06	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2764	2	9	9	N	8	1	8			74

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1611	2	N	3	3	8			137
							3	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	89	1	1488	2	N	3	3	8			137
							3	9									
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1406	2	N	2	2	8			137
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4042	-0-	-3615	-0-	316	1	3726	2	Y	-0-					1
02	6916	X	5667	-0-	-1249	-0-	448	1	5219	2	Y	-0-					1
03	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	492	1	6018	2	Y	-0-					1
04	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	356	1	4091	2	Y	-0-					1
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	2	Y	-0-					1
06	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	478	1	5477	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	718	1	3637	2	Y	-0-					53
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	623	1	3488	2	Y	-0-					53
03	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	743	1	3544	2	Y	-0-					53
04	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	893	1	3119	2	Y	-0-					53
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53
06	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	815	1	3543	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	407	1	2632	2	Y	-0-					10
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2828	2	Y	-0-					10
03	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	512	1	2960	2	Y	-0-					10
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	471	1	3319	2	Y	-0-					10
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	276	1	3853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4900	X	3462	-0-	-1438	-0-	162	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	210	1	3597	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	204	1	3673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	235	1	4126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	351	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	289	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1083	-0-	-1149	-0-	188	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	84	-0-	-1986	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	95	-0-	-955	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					27
03	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					27
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					27
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
06	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	336	1	4692	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	4068	2	Y	-0-					46
03	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	260	1	4440	2	Y	30	2	8			74
							33	9									
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	221	1	3966	2	Y	-0-					74
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	4620	X	3487	-0-	-1133	-0-	188	1	3299	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1343	-0-	-486	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					38
02	1652	X	1067	-0-	-585	-0-	50	1	1016	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	1829	X	1191	-0-	-638	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					38
04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					38
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38
*06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					78
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	202	1	3351	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
03	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	227	1	3875	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	202	1	3490	2	Y	-0-					78
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	176	1	3150	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	837	1	4271	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	4788	X	3682	-0-	-1106	-0-	593	1	3087	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5952	X	2213	-0-	-3739	-0-	433	1	1780	2	N	-0-					148
04	5760	X	2027	-0-	-3733	-0-	243	1	1784	2	N	-0-					148
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			148
							1	9									
06	4950	X	1401	-0-	-3549	-0-	103	1	1298	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14920	-0-	-766	-0-	961	1	13848	2	N	101	174	1	2	8	45
							111	9									
02	14168	X	13366	-0-	-802	-0-	868	1	12403	2	N	86	1	8			130
							95	9									
03	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	961	1	13653	2	N	67					197
							74	9									
04	14760	X	13047	-0-	-1713	-0-	744	1	12245	2	N	53	180	1			70
							58	9									
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70
06	14430	X	13974	-0-	-456	-0-	930	1	12881	2	N	148	1	8			217
							163	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	127	1	1770	2	Y	-0-					67
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					67
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	97	1	1662	2	Y	-0-					67
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					67
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					67
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

01	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	1867	1	10170	2	N	46	1	8			155
							51	9									
02	10668	X	10544	-0-	-124	-0-	2019	1	8468	2	N	52	169	1	1	8	37
							57	9									
03	11687	X	11382	-0-	-305	-0-	2323	1	9015	2	N	40					77
							44	9									
04	11700	X	11267	-0-	-433	-0-	2278	1	8936	2	N	48	1	8			124
							53	9									
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	9									
06	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	2179	1	8815	2	N	44	173	1			38
							48	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	Y	-0-					6
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	207	1	1207	2	Y	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	Y	-0-					6
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	2	Y	-0-					6
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

01	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	199	1	3341	2	N	-0-					44
02	3696	X	3119	-0-	-577	-0-	178	1	2941	2	N	-0-					44
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	199	1	3391	2	N	-0-					44
04	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					44
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3624	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

01	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					25
02	2240	N	1814	-0-	-426	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					25
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-					25
05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	2940	N	2364	-0-	-576	-0-	127	1	2237	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	104	1	1742	2	Y	-0-					68
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-					68
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	127	1	2162	2	Y	-0-					68
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	-0-					68
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
06	2220	N	1612	-0-	-608	-0-	85	1	1526	2	Y	1	1	8			85
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526	1	9103	2	Y	8	8	8			52
							9	9									
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492	1	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
							164	9									
03	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	547	1	9035	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
04	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	497	1	8277	2	Y	114	131	1	8	8	24
							125	9									
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									
06	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	484	1	8077	2	Y	39	5	8			77
							43	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21380	-0-	-2180	-0-	21319	2	61	9	Y	55	53	1	2	8	32
02	20944	X	19672	-0-	-1272	-0-	19618	2	54	9	Y	49	53	1	3	8	25
03	22351	X	22332	-0-	-19	-0-	22277	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	25
04	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21660	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	35
05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24
06	21600	X	21217	-0-	-383	-0-	21186	2	31	9	Y	28	15	1	6	8	31

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	53606	-0-	-3310	-0-	53210	2	396	9	Y	360	307	1	5	8	175
02	50484	X	48110	-0-	-2374	-0-	47800	2	310	9	Y	282	312	1	6	8	139
03	55211	X	54210	-0-	-1001	-0-	53876	2	334	9	Y	304	297	1	6	8	140
04	52620	X	52017	-0-	-603	-0-	51626	2	391	9	Y	355	297	1	5	8	193
05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126
*06	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	52207	2	400	9	Y	364	171	1	2	8	317

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403 440	1 9	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364 385	1 9	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
03	28179	X	25602	-0-	-2577	-0-	403 378	1 9	24821	2	N	344	342	1	9	8	118
04	27270	X	24500	-0-	-2770	-0-	390 392	1 9	23718	2	N	356	356	1	21	8	97
05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902 327	1 9	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
06	25800	X	19445	-0-	-6355	-0-	19140	2	305	9	N	277	345	1	5	8	119

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233 177	1 9	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65
02	22092	X	19423	-0-	-2669	-0-	1140 182	1 9	18101	2	Y	165	181	1	6	8	43
03	23498	X	20772	-0-	-2726	-0-	1174 215	1 9	19383	2	Y	195	179	1	6	8	53
04	22440	X	19475	-0-	-2965	-0-	1092 202	1 9	18181	2	Y	184	163	1	15	8	59
05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108 217	1 9	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
06	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	992 178	1 9	16567	2	Y	162	171	1	11	8	27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390 177	1 9	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64
02	25676	X	22416	-0-	-3260	-0-	1317 177	1 9	20922	2	Y	161	175	1	8	8	42
03	27094	X	24243	-0-	-2851	-0-	1372 211	1 9	22660	2	Y	192	174	1	8	8	52
04	25770	X	22712	-0-	-3058	-0-	1275 202	1 9	21235	2	Y	184	157	1	20	8	59
05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274 215	1 9	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
06	24810	X	20458	-0-	-4352	-0-	1146 177	1 9	19135	2	Y	161	169	1	11	8	27

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78182	X	70513	-0-	-7669	-0-	70078	2	435	9	N	395	184	1	7	8	294
02	69776	X	61964	-0-	-7812	-0-	61636	2	328	9	N	298	360	1	8	8	224
03	77252	X	70643	-0-	-6609	-0-	70326	2	317	9	N	288	364	1	3	8	145
04	74760	X	66890	-0-	-7870	-0-	66587	2	303	9	N	275	175	1	4	8	241
05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241
06	68370	X	64103	-0-	-4267	-0-	63884	2	219	9	N	199	362	1	9	8	69

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52328	X	40043	-0-	-12285	-0-	39634	2	409	9	N	372	367	1	3	8	139
02	43764	X	37630	-0-	-6134	-0-	37342	2	288	9	N	262	184	1	7	8	210
03	47895	X	40227	-0-	-7668	-0-	39979	2	248	9	N	225	366	1	5	8	64
04	43950	X	37717	-0-	-6233	-0-	37313	2	404	9	N	367	173	1	4	8	254
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152
06	40320	X	36316	-0-	-4004	-0-	36173	2	143	9	N	130	187	1	5	8	90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

01	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	154	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	158	1	3043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1	3003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	154	1	3003	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

01	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	100	1	1975	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	3100	N	3139	-0-	39	39	155	1	2978	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1	3597	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	4794	X	3371	-0-	-1423	-0-	164	1	3205	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	30					171
							33	9									
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	10	1	118	2	N	10	164	1			17
							11	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					17
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	73	1	448	2	N	-0-					17
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					17
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	66	1	378	2	N	-0-					17

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1217	-0-	1217	1217	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	1550	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	2199	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
*06	2606	X	407	-0-	-2199	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1	3893	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	169	1	3417	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	204	1	3921	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	195	1	3814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	133	1	2635	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-	115	1	2325	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
03	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	122	1	2355	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	129	1	2521	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2578	2	Y	14	12	1			11
							15	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1	1957	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2072	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	75	1	1444	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	67	1	1321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	65	1	1270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	146	1	2890	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2625	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2908	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	135	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2122	-0-	2122	5637	102	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202	4435	75	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	1664	-0-	-4435	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	179	1	3543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	164	1	3327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	197	1	3781	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	164	1	3218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	175	1	3521	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	159	1	3104	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	142	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1209	X	813	-0-	-396	-0-	40	1	770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	23	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1454	-0-	1454	1454	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
*06	2932	X	860	-0-	-2072	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
*06	2974	X	573	-0-	-2401	-0-	28	1	545	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	233	1	831	2	N	-0-					38
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	199	1	668	2	N	-0-					38
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	239	1	746	2	N	-0-					38
04	1020	N	497	-0-	-523	-0-	125	1	372	2	N	-0-					38
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	2	N	-0-					38
06	960	N	113	-0-	-847	-0-	23	1	90	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53	1	1015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50	1	970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	39	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	49	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	73	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	987	-0-	-88	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	56	1	1071	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48	1	957	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	19	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	22	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
*06	653	X	198	-0-	-455	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
*06	1119	X	441	-0-	-678	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141	1	2794	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153	1	2942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1	2836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1	2350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1	770	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1	705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		66	-0-	66	783	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1	1306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	57	1	1130	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	51	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	101	1 9	2005	2	Y	1	2	1			-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2339	2	Y	2	1	1			1
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2232	2	Y	3	3	1			1
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1765	2	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	85	1 2 9	1711	2	Y	2	2	1			1
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	84	1 2 9	1634	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3103	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	2967	-0-	167	167	140	1 2 9	2825	2	Y	2	1	1			1
03	3100	N	3287	-0-	187	354	162	1 4 9	3121	2	Y	4	4	1			1
04	3467	X	3113	-0-	-354	-0-	151	1 2 9	2960	2	Y	2	2	1			1
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2972	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2642	2	Y	3	3	1			1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	2447	2	Y	5	3	1			3
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	135	1 7 9	2596	2	Y	6	7	1			2
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2731	2	Y	2	3	1			1
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
*06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	140	1 9	2776	2	Y	1	2	1			-0-
02	2660	N	2594	-0-	-66	-0-	122	1 2 9	2470	2	Y	2	1	1			1
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	144	1 4 9	2769	2	Y	4	4	1			1
04	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	136	1 2 9	2668	2	Y	2	2	1			1
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	134	1 2 9	2610	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	246	1	4873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198	1	3866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		280	-0-	280	280	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
*06	1180	X	392	-0-	-788	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1	3903	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1	3523	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	183	1	3517	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	174	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212	1	4251	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203	1	3975	2	Y	4	3	1			3
							4	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 #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3318	-0-	-576	-0-	160	1	3157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	179	1	3621	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	144	1	2779	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	147	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

01	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	339	1	2154	2	Y	-0-					2
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	384	1	2583	2	Y	-0-					2
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	368	1	2502	2	Y	-0-					2
04	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	222	1	1777	2	Y	-0-					2
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	340	1	2369	2	Y	-0-					2
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	333	1	2112	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

01	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	194	1	3836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3752	X	3612	-0-	-140	-0-	170	1	3440	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	202	1	3892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	189	1	3705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	190	1	3818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	161	1	3138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	26	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	9	-0-	-448	-0-	9	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 #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1045	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	13					13
							14	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-					2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
*06	1932	X	764	-0-	-1168	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	75	1	1485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	69	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	129	1	2617	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	111	1	2190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	15	1	297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	180	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		837	-0-	837	1132	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		312	-0-	312	1444	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-
*06	6063	X	1605	-0-	-4458	-0-	78	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	2	N	-0-					22
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	2	N	-0-					22
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	2	N	-0-					22
04	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	151	1	920	2	N	-0-					22
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	135	1	778	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1	2751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1	3560	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1	3444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1	2958	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1	3097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3327	X	3063	-0-	-264	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1944	2	Y	13					13
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1076	-0-	-115	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	201	1	1278	2	Y	-0-					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	271	1	1846	2	Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	2	Y	-0-					2
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	198	1	1253	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2552	-0-	2552	7433	123	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1911	-0-	1911	9344	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	11295	X	1951	-0-	-9344	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1999	X	1616	-0-	-383	-0-	79	1	1537	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2811	-0-	2811	4137	239	1	2572	2	Y	-0-					28
02	T. A.		2363	-0-	2363	6500	179	1	2184	2	Y	-0-					28
03	7877	X	1377	-0-	-6500	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					28
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	125	1	761	2	Y	-0-					28
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	2	Y	-0-					28
06	T. A.		955	-0-	955	1968	141	1	814	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2922	-0-	-30	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	92	1	1855	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	109	1	2088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	636	-0-	-75	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	-101	-0-	150	1 9	2972	2	Y	1	2	1			-0-
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	134	1 2 9	2705	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	156	1 4 9	3002	2	Y	4	4	1			1
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	146	1 2 9	2861	2	Y	2	2	1			1
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1 2 9	2957	2	Y	2	2	1			1
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	144	1 2 9	2818	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	161	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	867	2	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	195	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	194	1	794	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	91	1 1 9	1801	2	Y	1	2	1			-0-
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	78	1 2 9	1588	2	Y	2	1	1			1
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	92	1 4 9	1771	2	Y	4	4	1			1
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	88	1 2 9	1724	2	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1 2 9	1762	2	Y	2	2	1			1
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	84	1 2 9	1649	2	Y	2	2	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	341	1 1 9	1715	2	Y	1	2	1			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1 2 9	1275	2	Y	2	1	1			1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	1320	2	Y	3	3	1			1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	1268	2	Y	2	2	1			1
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	1442	2	Y	2	2	1			1
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	384	1 2 9	1571	2	Y	2	2	1			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 #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	57	1 9	1120	2	Y	1	2	1			-0-
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1 9	953	2	Y	2	1	1			1
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1 9	1177	2	Y	3	3	1			1
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1119	2	Y	2	2	1			1
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1160	2	Y	1	1	1			1
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	53	1 9	1031	2	Y	1	1	1			1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	829					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		2122	-0-	2122	2951	161	1	1961	2	Y	-0-					23
03	4617	X	1666	-0-	-2951	-0-	170	1	1496	2	Y	-0-					23
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	Y	-0-					23
05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23
06	1292	X	914	-0-	-378	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

01	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1 9	510	2	Y	1	1	1			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1 9	430	2	Y	2	1	1			1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1 9	504	2	Y	1	2	1			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1 9	483	2	Y	2	1	1			1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1 9	481	2	Y	1	1	1			1
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	113	1 9	461	2	Y	1	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

01	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	361	1	2299	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	347	1	2336	2	Y	-0-					1
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	559	1	3800	2	Y	-0-					1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	388	1	3108	2	Y	-0-					1
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	368	1	2332	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

01	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	138	1	2721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

01	992	N	870	-0-	-122	-0-	144	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	142	1	623	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	159	1	674	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	183	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	104	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2147	N	2091	-0-	-56	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

01	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	106	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	93	1	1887	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1	2276	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	108	1	2169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3369	-0-		-351	-0-	558	1 9	2810	2	Y	1	2	1			-0-
02	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	523	1 2 9	2291	2	Y	2	1	1			1
03	3156	X	3156	-0-		-0-	-0-	522	1 3 9	2631	2	Y	3	3	1			1
04	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	583	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			1
05	2661	X	2661	-0-		-0-	-0-	550	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1
*06	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	732	1 2 9	2995	2	Y	2	2	1			1

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. GAS	(I) LIFT(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	3712	-0-		-163	-0-	179	1 9	3532	2	Y	1	2	1			-0-
02	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	165	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1
03	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	201	1 4 9	3875	2	Y	4	4	1			1
04	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	175	1 2 9	3419	2	Y	2	2	1			1
05	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	195	1 2 9	3920	2	Y	2	2	1			1
06	3570	X	3347	-0-		-223	-0-	163	1 2 9	3182	2	Y	2	2	1			1

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. GAS	(I) LIFT(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	3229	-0-		-646	-0-	155	1 9	3073	2	Y	1	2	1			-0-
02	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	163	1 2 9	3295	2	Y	2	1	1			1
03	2824	X	2824	-0-		-0-	-0-	139	1 4 9	2681	2	Y	4	4	1			1
04	2590	X	2590	-0-		-0-	-0-	126	1 2 9	2462	2	Y	2	2	1			1
05	2669	X	2669	-0-		-0-	-0-	127	1 2 9	2540	2	Y	2	2	1			1
*06	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	120	1 2 9	2341	2	Y	2	2	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3643	-0-		-46	-0-	175	1 4 9	3464	2	Y	4	4	1			1
02	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	132	1 4 9	2663	2	Y	4	3	1			2
03	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	169	1 9 9	3250	2	Y	8	8	1			2
04	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	157	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			2
05	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2
*06	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	150	1 4 9	2937	2	Y	4	3	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		243	-0-	243	243	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
*06	1125	X	15	-0-	-1110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	148	1	2988	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	162	1	3123	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	139	1	2717	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	159	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3332	X	2697	-0-	-635	-0-	131	1	2564	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	210	1	4150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	217	1	4166	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	204	1	3992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	205	1	4118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1	2478	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2184	-0-	-392	-0-	103	1	2079	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2835	X	2707	-0-	-128	-0-	132	1	2574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	60	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					24
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	2	Y	-0-					24
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	187	1	3597	2	Y	-0-					24
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	181	1	3544	2	Y	24					48
							26	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	-0-					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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1	2139	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1	1979	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

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
01	3536	X	3536	-0-		-0-		-0-	170	1	3365	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	3052	X	2891	-0-		-161		-0-	136	1	2753	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	3379	X	3271	-0-		-108		-0-	161	1	3106	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	3270	X	3056	-0-		-214		-0-	148	1	2906	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	3379	X	3321	-0-		-58		-0-	158	1	3161	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	3218	X	2968	-0-		-250		-0-	144	1	2822	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

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
01	3255	X	2702	-0-		-553		-0-	130	1	2571	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	2708	X	2708	-0-		-0-		-0-	127	1	2579	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	2851	X	2851	-0-		-0-		-0-	141	1	2706	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	2534	X	2534	-0-		-0-		-0-	123	1	2409	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2538	X	2538	-0-		-0-		-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*06	2367	X	2367	-0-		-0-		-0-	115	1	2250	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

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. 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
01	2945	X	2934	-0-		-11		-0-	141	1	2792	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	2828	X	2808	-0-		-20		-0-	132	1	2674	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	3131	X	2586	-0-		-545		-0-	128	1	2454	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	3030	X	2644	-0-		-386		-0-	128	1	2514	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	3199	X	3199	-0-		-0-		-0-	152	1	3045	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2965	X	2881	-0-		-84		-0-	140	1	2739	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2974	X	2974	-0-		-0-		-0-	143	1	2828	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
02	2968	X	2745	-0-		-223		-0-	129	1	2610	2	Y	5	3	1			3
									6	9									
03	3131	X	3080	-0-		-51		-0-	152	1	2922	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
04	2970	X	2740	-0-		-230		-0-	133	1	2604	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	3069	X	2840	-0-		-229		-0-	135	1	2703	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2970	X	2680	-0-		-290		-0-	130	1	2548	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

01	2035	N	2035	-0-		-0-		-0-	98	1	1936	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-	78	1	1571	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	1790	N	1790	-0-		-0-		-0-	88	1	1699	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	1745	N	1745	-0-		-0-		-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	1612	N	917	-0-		-695		-0-	44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1661	N	1661	-0-		-0-		-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

01	2542	N	2444	-0-		-98		-0-	118	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-		-0-		-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-		-0-		-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-		-0-		-0-	107	1	2089	2	Y	37					37
									41	9									
05	2260	N	2260	-0-		-0-		-0-	107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
									1	9									
*06	2056	N	2056	-0-		-0-		-0-	100	1	1956	2	Y	-0-					7

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

01	1426	N	1369	-0-		-57		-0-	66	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	1260	N	1256	-0-		-4		-0-	59	1	1195	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	1397	N	1397	-0-		-0-		-0-	69	1	1324	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	1342	N	1342	-0-		-0-		-0-	65	1	1275	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	1395	N	1378	-0-		-17		-0-	65	1	1312	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	1350	N	1314	-0-		-36		-0-	64	1	1249	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

01	3193	X	2785	-0-		-408		-0-	134	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-		-442		-0-	114	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-		-761		-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2419	-0-		-641		-0-	118	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2325	-0-		-775		-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1790	-0-		-910		-0-	87	1	1703	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	71	1	1395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	147	1	2820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3747	-0-	3747	3747	185	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1270	-0-	1270	5017	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		954	-0-	954	5971	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
*06	6766	X	795	-0-	-5971	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

01	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	331	1	2103	2	Y	-0-					2
02	1708	X	1635	-0-	-73	-0-	212	1	1423	2	Y	-0-					2
03	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	2	Y	-0-					2
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	175	1	1111	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*06	6726	X	968	-0-	-5758	-0-	132	1	836	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

01	3534	X	2910	-0-	-624	-0-	140	1	2770	2	Y	-0-					17
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					17
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-					17
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-					17
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2501	-0-	-423	-0-	120	1 9	2380	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2505	-0-	-547	-0-	118	1 9	2385	2	Y	2	1	1			1
03	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	139	1 9	2668	2	Y	4	4	1			1
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	135	1 9	2650	2	Y	2	2	1			1
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1 9	2813	2	Y	2	2	1			1
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	123	1 9	2399	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	173	1 9	3421	2	Y	1	2	1			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1 9	3096	2	Y	2	1	1			1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	182	1 9	3499	2	Y	4	4	1			1
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	151	1 9	2962	2	Y	2	2	1			1
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1 9	3264	2	Y	2	2	1			1
06	3376	X	3194	-0-	-182	-0-	155	1 9	3037	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	125	1 9	2479	2	Y	1	2	1			-0-
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1 9	1960	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1 9	2233	2	Y	3	3	1			1
04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1 9	2008	2	Y	2	2	1			1
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1 9	3140	2	Y	2	2	1			1
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1 9	2626	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	101	1 9	2000	2	Y	1	2	1			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1 9	2089	2	Y	2	1	1			1
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1 9	2213	2	Y	4	4	1			1
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	108	1 9	2120	2	Y	2	2	1			1
05	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	101	1 9	2026	2	Y	2	2	1			1
*06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1 9	2302	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1	1023	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	54	1	1062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2841	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2814	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	131	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2089	-0-	-263	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	124	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2367	-0-	-273	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3197	2	Y	1	2	1			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2864	2	Y	2	1	1			1
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	3101	2	Y	4	4	1			1
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3154	2	Y	2	2	1			1
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3095	2	Y	2	2	1			1
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3000	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	169	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	162	1	3108	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	139	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	149	1	2993	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	133	1	2608	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	118	1 9	2338	2	Y	1	2	1			-0-
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	101	1 2 9	2048	2	Y	2	1	1			1
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	2400	2	Y	4	4	1			1
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	110	1 2 9	2154	2	Y	2	2	1			1
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2367	2	Y	2	2	1			1
06	2374	N	2341	-0-	-33	-0-	114	1 2 9	2225	2	Y	2	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2614	2	Y	1	1	1			-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1 2 9	2289	2	Y	2	1	1			1
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	132	1 3 9	2533	2	Y	3	3	1			1
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1 2 9	3493	2	Y	2	1	1			1
*06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1 4 9	4827	2	Y	4	2	1			3

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	2	Y	-0-					-0-
*06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	1825	2	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	3255	131	1 1 9	1568	2	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1 1 9	481	2	Y	1					1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3141	2	Y	1	2	1			-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2882	2	Y	2	1	1			1
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	3271	2	Y	1	2	1			-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	3022	2	Y	1	1	1			-0-
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1 1 9	2944	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	2954	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	940	2	Y	1	2	1			-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	859	2	Y	2	1	1			1
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	1171	2	Y	4	4	1			1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	969	2	Y	2	2	1			1
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	1056	2	Y	2	2	1			1
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	1038	2	Y	2	2	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	155	1	3071	2	Y	-0-					4
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	146	1	2954	2	Y	-0-					4
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	172	1	3318	2	Y	-0-					4
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					4
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	81	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	80	1	1548	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	75	1	1474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	115	1	2220	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	159	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	142	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	151	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	140	1	2742	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	74	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	73	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	47	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	88	1	1774	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	88	1	1721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	176	1	3471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	188	1	3619	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	175	1	3424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	122	1 9	2423	2	Y	1	2	1			-0-
02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	111	1 9	2245	2	Y	2	1	1			1
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	124	2 9	2379	2	Y	4	4	1			1
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	124	4 9	2429	2	Y	2	2	1			1
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	2 9	2572	2	Y	2	2	1			1
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	2 9	2427	2	Y	2	2	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	105	1 9	2085	2	Y	1	1	1			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	128	2 9	2598	2	Y	2	1	1			1
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	145	1 9	2785	2	Y	1	2	1			-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	2 9	2551	2	Y	2	1	1			1
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1 9	2631	2	Y	1	1	1			1
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	122	1 9	2387	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

01	14B2 EXT		2883	-0-	2883	10681	478	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124	1	628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216	1	919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150	1	615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	175	1	3458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3466	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1	3316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1	3469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

01	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2119	-0-	-1105	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	134	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	96	1	1891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1	2229	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110	1	2209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

01	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	628	1	2237	2	Y	-0-					8
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	577	1	1934	2	Y	-0-					8
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	622	1	1943	2	Y	-0-					8
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	715	1	2132	2	Y	-0-					8
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	2	Y	-0-					8
06	2310	X	437	-0-	-1873	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					8

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	65	1 9	1292	2	Y	1	2	1			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1154	2	Y	2	1	1			1
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1362	2	Y	3	3	1			1
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1476	2	Y	2	2	1			1
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1416	2	Y	1	1	1			1
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1368	2	Y	1	1	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1892	-0-	1892	6134	313	1 9	1578	2	Y	1	2	1			-0-
02	14B2 EXT		1379	-0-	1379	7513	256	1 9	1121	2	Y	2	1	1			1
03	8804	X	1291	-0-	-7513	-0-	213	1 9	1075	2	Y	3	3	1			1
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	243	1 9	1032	2	Y	2	2	1			1
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1 9	930	2	Y	2	2	1			1
*06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	217	1 9	890	2	Y	2	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
02	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1971	2	Y	2	1	1			1
03	2170	N	1472	-0-	-698	-0-	73	1 9	1395	2	Y	4	4	1			1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1122	2	Y	2	2	1			1
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1 9	1303	2	Y	1	1	1			1
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1 9	1194	2	Y	1	1	1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	80	1	1613	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	92	1	1763	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	73	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2285	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1	2154	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1	2307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

01	T. A.		645	-0-	645	3071	31	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1	319	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	109	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	113	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

01	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2328	-0-	2328	2328	115	1	2213	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		994	-0-	994	3322	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38	1	753	2	Y	-0-					-0-
*06	5379	X	1266	-0-	-4113	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	1	2190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147	1	2831	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2313	2	Y	1	2	1			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1 9	2044	2	Y	2	1	1			1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 9	2071	2	Y	4	4	1			1
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2187	2	Y	2	2	1			1
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2568	2	Y	2	2	1			1
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2278	2	Y	2	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	133	1 9	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1 9	2635	2	Y	2	1	1			1
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1 9	2816	2	Y	4	4	1			1
04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1 9	2797	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1 9	2970	2	Y	2	2	1			1
06	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	116	1 9	2268	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	141	1 9	2795	2	Y	1	1	1			-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	115	1 9	2326	2	Y	2	1	1			1
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2543	2	Y	1	2	1			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2357	2	Y	2	1	1			1
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2516	2	Y	1	1	1			1
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2453	2	Y	1	1	1			1

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
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	171	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3397	X	3252	-0-	-145	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	142	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	2802	2	Y	4	4	1			1
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	1			1
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2579	2	Y	2	2	1			1
*06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	815	-0-	-1262	-0-	39	1 1 9	775	2	Y	1	1	1			-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1214	2	Y	2	1	1			1
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	1509	2	Y	4	4	1			1
04	3000	N	3021	-0-	21	21	147	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
05	3100	N	4438	-0-	1338	1359	211	1 2 9	4225	2	Y	2	2	1			1
*06	10292	X	8933	-0-	-1359	-0-	435	1 2 9	8496	2	Y	2	2	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2500	2	Y	3	1	1			2

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1533	2	Y	1	2	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1390	2	Y	2	1	1			1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1 4 9	1408	2	Y	4	4	1			1
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1496	2	Y	2	2	1			1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1501	2	Y	1	1	1			1
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	62	1 1 9	1205	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2803	-0-	3	3	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2773	-0-	-203	-0-	137	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	83	1	1622	2	Y	16					16
							18	9									
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3
06	2558	N	2082	-0-	-476	-0-	101	1	1981	2	Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					4
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					4
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	Y	-0-					4
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-					4
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	115	1	2250	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1	3918	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1	3519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	186	1	3647	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	183	1	3682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3899	X	3580	-0-	-319	-0-	174	1	3404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					4
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					4
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					4
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					4
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

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
01	3100	N	3156	-0-		56	203	152	1	3003	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2800	N	2705	-0-		-95	108	127	1	2576	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3625	X	3517	-0-		-108	-0-	174	1	3339	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	151	1	2950	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	157	1	3158	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*06	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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. 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
01	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	158	1	3124	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2912	X	2867	-0-		-45	-0-	135	1	2730	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	153	1	2994	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	157	1	3146	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	3120	X	3106	-0-		-14	-0-	151	1	2953	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
01	944	N	944	-0-		-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-		-128	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-		-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-		-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-		-0-	-0-	40	1	808	2	Y	9	4	1			5
								10	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1 9	3578	2	Y	1	2	1			-0-
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1 9	3274	2	Y	2	1	1			1
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	195	1 9	3757	2	Y	4	4	1			1
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3552	2	Y	2	2	1			1
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3704	2	Y	2	2	1			1
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1 9	3426	2	Y	2	2	1			1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2819	-0-	2819	2819	133	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1492	-0-	1492	4311	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	5686	67	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1723	X	916	-0-	-807	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-56	-0-	93	1 9	1834	2	Y	1	2	1			-0-
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	68	1 9	1374	2	Y	2	1	1			1
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	86	1 9	1648	2	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1 9	1375	2	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	69	1 9	1390	2	Y	1	1	1			-0-
06	1678	N	1248	-0-	-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-

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
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2604	2	Y	1	1	1			-0-
02	2632	N	2517	-0-	-115	-0-	118	1 9	2397	2	Y	2	1	1			1
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2720	2	Y	1	2	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2555	2	Y	2	1	1			1
05	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	131	1 9	2633	2	Y	1	1	1			1
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	127	1 9	2488	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	142	1	2799	2	Y	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	116	1	2350	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	143	1	2760	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	130	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	124	1	2483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2750	X	2365	-0-	-385	-0-	115	1	2248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	136	1	2680	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	136	1	2607	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1	2452	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1	2617	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	270	1	1717	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1403	-0-	-893	-0-	182	1	1221	2	Y	-0-					2
03	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	197	1	1343	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2
06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	201	1	1272	2	Y	-0-					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1 1 9	2366	2	Y	1	2	1			-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1 2 9	2176	2	Y	2	1	1			1
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2467	2	Y	4	4	1			1
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1 2 9	2245	2	Y	2	2	1			1
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1
06	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	108	1 2 9	2102	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1 2 9	2568	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1 4 9	2815	2	Y	4	4	1			1
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1 2 9	2704	2	Y	2	2	1			1
06	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	133	1 2 9	2596	2	Y	2	2	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	130	1 3 9	2568	2	Y	3	3	1			1
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	113	1 6 9	2284	2	Y	5	3	1			3
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2627	2	Y	3	5	1			1
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2502	2	Y	3	3	1			1
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2580	2	Y	2	2	1			1
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	126	1 2 9	2465	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	181	1 1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3112	2	Y	2	1	1			1
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	3555	2	Y	4	4	1			1
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3311	2	Y	2	2	1			1
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3319	2	Y	2	2	1			1

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
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	80	1	1589	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	76	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	136	1	2685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	114	1	2302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	126	1	2418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

01	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142 1 9	1	2816	2	Y	1	1	1			-0-
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	123 2 9	1	2492	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	143	1	2759	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	132 2 9	1	2582	2	Y	2	1	1			1
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132 2 9	1	2652	2	Y	2	2	1			1
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129 2 9	1	2523	2	Y	2	2	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

01	5770	X	3249	-0-	-2521	-0-	156	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	141	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1676	-0-	1676	1676	79	1	1595	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		736	-0-	736	2412	36	1	696	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	T. A.		592	-0-	592	3004	29	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27	1	547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	528	-0-	-110	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	72	1	1419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	70	1	1417	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	63	1	1215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	63	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61	1	1230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	53	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	116	1	2274	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	160	1	3160	2	Y	-0-					63
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					63
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-					63
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	142	1	2782	2	Y	-0-					63
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	2	Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	138	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3140	-0-	40	40	155	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2702	-0-	-40	-0-	131	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					4
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					4
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	132	1	2544	2	Y	-0-					4
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	-0-					4
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	-0-					4
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	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
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	205	1	1686	2	Y	-0-					48
02	2744	X	2066	-0-	-678	-0-	230	1	1836	2	Y	-0-					48
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2582	2	Y	-0-					48
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2480	2	Y	-0-					48
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	283	1	2574	2	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	111	1	912	2	Y	5					13
							6	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	Y	-0-	8	1			5
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	119	1	1106	2	Y	-0-					5
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	Y	-0-					5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	9									
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	117	1	1064	2	Y	-0-					24

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	217	1	1092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	200	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	232	1	1170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	208	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	2045	2	Y	-0-					4
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					4
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					4
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					4
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	95	1	1856	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
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	102	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2584	-0-	-132	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	138	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	2884	N	2706	-0-	-178	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	141	1	2793	2	Y	-0-					2
02	2632	N	2559	-0-	-73	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					2
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	148	1	2854	2	Y	-0-					2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	Y	-0-					2
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	2	Y	-0-					2
*06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	139	1	2715	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	28	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	33	1	638	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	2748	2	Y	5	5	1			1
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119 6	1 9	2402	2	Y	5	3	1			3
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137 8	1 9	2633	2	Y	7	8	1			2
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121 6	1 9	2375	2	Y	5	5	1			2
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126 4	1 9	2525	2	Y	4	4	1			2
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121 4	1 9	2370	2	Y	4	3	1			3

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
*06	3253	X	616	-0-	-2637	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1	3135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3312	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140	1	2730	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3097	X	2794	-0-	-303	-0-	136	1	2656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	212	1	1746	2	Y	51					141
							56	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	-0-	92	1			49
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					49
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					49
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	201	1	1828	2	Y	-0-					68

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	189	1	3734	2	Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	193	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	127	1	2487	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	103	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	93	1	1814	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1	1306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51	1	1039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	57	1	1092	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	56	1	1099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2387	2	Y	3	1	1			3
							3	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 #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1	531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

01	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1	2023	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1	1589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	397	1	2002	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1	1818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1	1713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	489	1	2003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	383	1	3145	2	Y	-0-					64
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	237	1	1889	2	Y	-0-					64
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	255	1	2366	2	Y	-0-					64
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					64
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									
06	2893	X	2197	-0-	-696	-0-	218	1	1979	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3493	-0-	-436	-0-	168	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	176	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	159	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	160	1	3125	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		90	-0-	90	2324	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	2428	X	104	-0-	-2324	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	56	-0-	-21	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-			-0-
*06	1465	X	561	-0-	-904	-0-	27	1	534	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	278	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	1583	-0-	-1581	-0-	294	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	1965	-0-	-1538	-0-	325	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	1586	-0-	-1774	-0-	302	1	1284	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	2	Y	-0-			-0-
*06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	164	1	3163	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	152	1	2978	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	152	1	2981	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	162	1	3206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	229	1	4645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	255	1	4915	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1	4145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	153	1	3031	2	Y	26					32
							29	9									
02	3052	X	2931	-0-	-121	-0-	138	1	2793	2	Y	-0-					32
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	167	1	3219	2	Y	-0-					32
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	158	1	3091	2	Y	-0-					32
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	153	1	2988	2	Y	-0-					32

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	148	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	142	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	136	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	2	Y	-0-					-0-
*06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	X	2095	-0-	-61	-0-	99	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	X	2112	-0-	-108	-0-	103	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1	1598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2684	-0-	-88	-0-	217	1	2465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	2811	2	Y	25	20	1			6
							28	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	254	1	2747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1	2803	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	301	1	2641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	151	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	180	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	166	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	171	1	3346	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	167	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	194	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3573	-0-	-218	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	115	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	110	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	107	1	2088	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	177	1	3508	2	Y	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	Y	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	161	1	3138	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1	1905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	143	1	2747	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	774	-0-	-435	-0-	78	1	645	2	Y	46					128
							51	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1	771	2	Y	1	84	1			45
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	2	Y	-0-					45
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	140	1	1260	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					84

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	95	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	107	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	99	1	1940	2	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 #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	302	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	217	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	200	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	1					1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	123	1	2437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3097	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2976	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

01	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	130	1	2578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2772	X	2701	-0-	-71	-0-	127	1	2572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	150	1	2894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	137	1	2685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2879	X	2244	-0-	-635	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	194	1	3839	2	Y	26					32
							29	9									
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	163	1	3306	2	Y	-0-					32
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					32
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	179	1	3504	2	Y	-0-					32
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32
06	3762	X	3505	-0-	-257	-0-	171	1	3334	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	33786	-0-	-5243	-0-	1611	1	31858	2	Y	288	180	1			238
							317	9									
02	30268	X	29699	-0-	-569	-0-	1386	1	28049	2	Y	240	363	1			115
							264	9									
03	33511	X	32421	-0-	-1090	-0-	1577	1	30342	2	Y	456	367	1			204
							502	9									
04	32430	X	30002	-0-	-2428	-0-	1445	1	28286	2	Y	246	173	1			277
							271	9									
05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	9									
06	31143	X	28464	-0-	-2679	-0-	1374	1	26862	2	Y	207	184	1			156
							228	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331	1	26331	2	Y	201	229	1			107
							221	9									
02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308	1	25168	2	Y	270	336	1			135
							297	9									
04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186	1	23213	2	Y	226	199	1			162
							249	9									
05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									
06	25107	X	23599	-0-	-1508	-0-	1140	1	22292	2	Y	152	132	1			183
							167	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					95
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					95
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					95
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					95
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	1052	2			N	-0-					95
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					95
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					95
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1293	2	91	9	N	83	173	1			5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2242	2	17	9	Y	15	33	1			16
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1881	2	15	9	Y	14					30
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	2	8			39
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	Y	18	33	1			24
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12					44

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					124
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					124
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	2	Y	-0-					124
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					124
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					124
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	64					188
							70	9									

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

01	2635	N	1907	-0-	-728	-0-	125	1	1779	2	Y	3					77
							3	9									
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	160	1	2343	2	Y	-0-					77
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	Y	3	58	1			22
							3	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	196	1	2759	2	Y	-0-					22
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16	35	1			17
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13					30
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10					40
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	830	2	15	9	Y	14	34	1			20
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					27
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12					39

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	Y	5					84
							6	9									
02	2240	N	1843	-0-	-397	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					84
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	123	1	1850	2	Y	-0-					84
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	118	1	1656	2	Y	3	63	1			24
							3	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	112	1	1556	2	Y	5					29
							6	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

01	1271	N	997	-0-	-274	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					27
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					27
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-					27
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					27
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	61					88
							67	9									

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	96	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1635	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	116	1	1617	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	571	-0-	-266	-0-	37	1	530	2	Y	4					27
							4	9									
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					27
03	775	N	527	-0-	-248	-0-	33	1	493	2	Y	1					28
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	4					14
							4	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					7
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	2	3	9	Y	3					10
04	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1942	2	3	9	Y	3	8	1			5
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2848	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14					30
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	2	11	9	Y	10					40
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2697	2	19	9	Y	17	33	1			24
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	Y	12					44

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2140	2	15	9	Y	14	34	1			16
02	2464	N	1872	-0-	-592	-0-	1858	2	14	9	Y	13					29
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10					39
04	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	1449	2	17	9	Y	15	33	1			21
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21
06	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1471	2	7	9	Y	6					27

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	188	1	2668	2	Y	3					20
							3	9									
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	239	1	3584	2	Y	-0-					20
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3195	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7
06	3690	X	2945	-0-	-745	-0-	197	1	2745	2	Y	3					10
							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
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	169	1	2401	2	Y	4					27
							4	9									
02	3164	X	2225	-0-	-939	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					27
03	3503	X	2530	-0-	-973	-0-	158	1	2371	2	Y	1					28
							1	9									
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	166	1	2343	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	4					14
							4	9									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2199	2	14	9	Y	13	35	1			15
02	2212	N	1703	-0-	-509	-0-	1689	2	14	9	Y	13					28
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2214	2	11	9	Y	10					38
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2140	2	20	9	Y	18	32	1			24
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2063	2	13	9	Y	12					43

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3953	-0-	853	3225	260	1	3693	2	Y	-0-					-0-
02	6500	X	3275	-0-	-3225	-0-	209	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	129	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1241	-0-	-259	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	1					7
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					7
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					7
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	5	1			2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	807	2	Y	2					4
							2	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	40	1	558	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	130	1	761	2	Y	-0-					45
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	129	1	741	2	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		829	-0-	829	1699	111	1	718	2	Y	-0-					45
04	DLQ G-10		871	-0-	871	2570	127	1	731	2	Y	12	1	8			56
							13	9									
05	DLQ G-10		894	-0-	894	3464	128	1	765	2	Y	1					57
							1	9									
*06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1299	2	N	-0-					48
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	250	1	1442	2	N	-0-					48
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-					48
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	234	1	1350	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	2	N	-0-					48
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	192	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					13
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					13
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	16	1	11	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	89	1	519	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	94	1	540	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1238	81	1	523	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		648	-0-	648	1886	95	1	546	2	Y	6					29
							7	9									
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29
*06	2500	N	220	-0-	-2280	225	133	1	87	2	Y	-0-					29

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1806	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1728	2	N	2	2	8			43
							2	9									
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	195	1	1670	2	N	4					47
							4	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	194	1	1686	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2102	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	293	2	N	-0-					67
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	280	2	N	-0-					67
03	682	N	341	-0-	-341	-0-	46	1	295	2	N	-0-					67
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	40	1	232	2	N	-0-					67
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					67
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	177	1	1030	2	N	-0-					97
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	2					99
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					99
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	170	1	981	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99
06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	282	1	1644	2	N	-0-					105
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	260	1	1498	2	N	5	1	8			109
							6	9									
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	238	1	1532	2	N	1					110
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	237	1	1364	2	N	2					112
							2	9									
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112
06	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	327	1	215	2	N	-0-					112

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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	-0-					77
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	N	-0-					77
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	175	1	1661	2	N	43					120
							47	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1599	2	N	10	1	8			129
							11	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	N	11					140
							12	9									
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	201	1	1693	2	N	9	2	8			147
							10	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126 1 9		1237	2	N	1	1	8			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					70
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165 1 9		1476	2	N	1	1	8			70
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	132 1 12 9		1109	2	N	11	1	8			80

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	N	-0-					37
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63 1 9		543	2	N	1	1	8			37
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	69	1	653	2	N	-0-					37
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	42 2 9	1	380	2	N	2	2	8			37
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84 3 9	1	704	2	N	3					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	195 1 9	1	1904	2	N	1	1	8			40
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	2	N	-0-					40
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					40
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	20	1	182	2	N	-0-					40
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	863	2	N	4	84	1			22
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	1089	2	N	1					23
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	987	2	N	6	1	8			28
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151 2	1 9	904	2	N	2					30
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	161	1	106	2	N	-0-					30

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					58
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	N	-0-					58
03	1798	N	966	-0-	-832	-0-	92	1	874	2	N	-0-					58
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	99	1	885	2	N	-0-					58
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	59	1	494	2	N	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161 6	1 9	1571	2	N	5	1	8			62
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1318	2	N	1	1	8			62
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	156 3	1 9	1486	2	N	3					65
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	146 1	1 9	1307	2	N	1	1	8			65
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198 8	1 9	1672	2	N	7	2	8			70

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					40
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1232	2	N	8	1	8			47
							9	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	91	1	864	2	N	-0-					47
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5					55
							6	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1464	2	N	5	2	8			58
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					35
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	75	1	711	2	N	3					38
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	514	2	N	1	1	8			52
							1	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1312	2	N	7	1	8			84
							8	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	-0-					84
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1428	2	N	1					85
							1	9									
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	120	1	1075	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157	1	1321	2	N	4	2	8			87
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	335	1	3273	2	Y	21					52
							23	9									
02	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	349	1	3010	2	Y	11					63
							12	9									
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6790	323	1	3072	2	Y	22					85
							24	9									
04	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9771	299	1	2680	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916	305	1	2821	2	Y	17					39
							19	9									
*06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-	250	1	2103	2	Y	1					40
							1	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	568	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	67	1	602	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	2					35
							2	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	1	1	8			35
							1	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1297	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	136	1	1168	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-					42
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	137	1	1228	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	138	1	1279	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	125	1	1051	2	N	1	1	8			42
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01	3100	N	1683	-0-	-1417	67	155	1	1515	2	Y	12					24
							13	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1602	159	1	1370	2	Y	5					29
							6	9									
03	2500	N	1180	-0-	-1320	282	112	1	1067	2	Y	1					30
							1	9									
04	2165	N	1883	-0-	-282	-0-	186	1	1669	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
05	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	165	1	1528	2	Y	7					21
							8	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	165	1	1391	2	Y	8					29
							9	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1395	-0-	-1705	5503	128	1	1257	2	Y	9					19
							10	9									
02	DLQ G-10		2372	-0-	2372	7875	244	1	2102	2	Y	24					43
							26	9									
03	2500	N	2572	-0-	72	7947	243	1	2306	2	Y	21					64
							23	9									
04	3000	N	2118	-0-	-882	7065	213	1	1905	2	Y	-0-	46	1	2	5	16
05	3100	N	2381	-0-	-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
							14	9									
*06	3000	N	1308	-0-	-1692	4654	139	1	1169	2	Y	-0-					29

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	3					23
							3	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	N	-0-					23
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	121	1	1087	2	N	5	1	8			27
							6	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
							7	9									
06	1530	N	937	-0-	-593	-0-	99	1	837	2	N	1	1	8			33
							1	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	270	1	2346	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	291	1	2327	2	Y	19	3	8			44
							21	9									
03	DLQ G-10		2579	-0-	2579	5218	270	1	2305	2	Y	4					48
							4	9									
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	8202	306	1	2653	2	Y	23	4	8			67
							25	9									
05	DLQ G-10		3058	-0-	3058	11260	321	1	2716	2	Y	19	1	8			85
							21	9									
*06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288	1	2309	2	Y	4	3	8			86
							4	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	167	1	1452	2	Y	5					17
							6	9									
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	147	1	1178	2	Y	4					21
							4	9									
03	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2774	151	1	1288	2	Y	5					26
							6	9									
04	DLQ G-10		1372	-0-	1372	4146	141	1	1225	2	Y	5					31
							6	9									
05	DLQ G-10		1294	-0-	1294	5440	137	1	1157	2	Y	-0-					31
*06	1100	N	1325	-0-	225	5665	146	1	1166	2	Y	12					43
							13	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					55
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					55
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					55
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					55
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1	1	8			55
							1	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2904	-0-		-196	12600	298	1	2595	2	Y	10					30
								11	9									
02	DLQ G-10		2785	-0-		2785	15385	307	1	2460	2	Y	16					46
								18	9									
03	2400	N	3088	-0-		688	16073	322	1	2754	2	Y	11					57
								12	9									
04	3000	N	3003	-0-		3	16076	309	1	2682	2	Y	11					68
								12	9									
05	3100	N	2931	-0-		-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
								14	9									
*06	3000	N	2550	-0-		-450	15457	283	1	2264	2	Y	3					84
								3	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1670	-0-		-1430	2702	154	1	1507	2	Y	8					24
								9	9									
02	DLQ G-10		1748	-0-		1748	4450	181	1	1558	2	Y	8					32
								9	9									
03	2400	N	1464	-0-		-936	3514	139	1	1319	2	Y	5					37
								6	9									
04	3000	N	1653	-0-		-1347	2167	165	1	1476	2	Y	11	36	1			12
								12	9									
05	3100	N	1257	-0-		-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
								4	9									
*06	1959	N	1635	-0-		-324	-0-	172	1	1445	2	Y	16					32
								18	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1875	-0-		-101	-0-	192	1	1669	2	Y	13					29
								14	9									
02	DLQ G-10		1481	-0-		1481	1481	164	1	1313	2	Y	4					33
								4	9									
03	2400	N	1865	-0-		-535	946	194	1	1660	2	Y	10					43
								11	9									
04	2716	N	1770	-0-		-946	-0-	183	1	1587	2	Y	-0-	3	5			40
05	1643	N	1211	-0-		-432	-0-	128	1	1083	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1320	-0-		-330	-0-	146	1	1170	2	Y	4					44
								4	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	922	-0-		-2178	1367	78	1	763	2	Y	74					159
								81	9									
02	DLQ G-10		2161	-0-		2161	3528	225	1	1934	2	Y	2	139	1	2	8	20
								2	9									
03	2400	N	2503	-0-		103	3631	236	1	2245	2	Y	20					40
								22	9									
04	3000	N	2080	-0-		-920	2711	209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
								1	9									
05	3100	N	1973	-0-		-1127	1584	192	1	1779	2	Y	2					42
								2	9									
*06	3000	N	1765	-0-		-1235	349	187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					22
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					22
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-					22
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					22
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					22

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3019	-0-	-81	11452	280	1	2738	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	13937	258	1	2226	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
03	2400	N	2580	-0-	180	14117	246	1	2334	2	Y	-0-					60
04	3000	N	2410	-0-	-590	13527	242	1	2166	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
*05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-	2	5			58
*06	3000	N	2146	-0-	-854	11879	228	1	1917	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	734	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	79	1	750	2	N	-0-					70
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	40	1	359	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-					70
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	70	1	587	2	N	9	4	8			75
							10	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	148	1	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
							7	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	916	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	129	1	1048	2	N	-0-					80
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	139	1	1124	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	2	N	11	2	8			89
							12	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1142	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	957	2	N	-0-					25
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					25
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					25
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	111	1	937	2	N	-0-					25

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
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	N	-0-					23
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	99	1	944	2	N	-0-					23
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	99	1	890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	1	1	8			23
							1	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
							11	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1	2242	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	318	1	2590	2	N	-0-					82
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	2587	2	N	8	1	8			89
							9	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	9									
06	2820	N	2678	-0-	-142	-0-	281	1	2394	2	N	3	2	8			95
							3	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1445	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	N	21	1	8			68
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	N	9					77
							10	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
							8	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	4	1	8			87
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1303	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1	1112	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					77
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	120	1	1072	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	117	1	988	2	N	2	2	8			77
							2	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	68	1	607	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	72	1	603	2	N	2	2	8			33
							2	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	N	5	4	1	1	8	53
							6	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	146	1	1073	2	N	-0-					53
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	129	1	1047	2	N	7					60
							8	9									
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	117	1	947	2	N	10					70
							11	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	2	N	15	1	8			84
							17	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1062	2	N	4	4	1			37
							4	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	121	1	986	2	N	3					40
							3	9									
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	121	1	978	2	N	25	2	8			63
							28	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1	911	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1	847	2	N	2	2	8			63
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	82	1	777	2	N	-0-					62
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	111	1	992	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	2	2	8			62
							2	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					22
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	N	3					25
							3	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	98	1	793	2	N	-0-					25
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	7					32
							8	9									
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	1	1	8			32
							1	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1037	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	97	1	926	2	N	-0-					32
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	107	1	955	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	N	2	1	8			33
							2	9									
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	902	2	N	3	3	8			33
							3	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					15
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	2	N	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	39	1	332	2	N	11	1	8			25
							12	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					13
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					13
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	37	1	335	2	N	-0-					13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13
06	840	N	318	-0-	-522	-0-	34	1	284	2	N	-0-	1	8			12

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	810	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	80	1	756	2	N	-0-					37
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	66	1	592	2	N	-0-					37
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	68	1	633	2	N	-0-					37
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	60	1	509	2	N	1	1	8			37
							1	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	N	15	4	1	1	8	72
							17	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	2	2	8			72
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	112	1	907	2	N	-0-					72
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	112	1	907	2	N	14	2	8			84
							15	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	111	1	936	2	N	1					85
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	101	1	857	2	N	2	2	8			85
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	1	1	6	2	N	47					47
							52	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					N	11					58
05	14B2 EXT		347	-0-	347	406	24	1	206	2	N	106					164
							117	9									
*06	2627	X	2221	-0-	-406	-0-	178	1	1517	2	N	478	380	1			262
							526	9									

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

01	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	507	1	2033	2	N	9	1	8			130
							10	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509	1	2252	2	N	30	1	8			159
							33	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	510	1	2320	2	N	1					160
							1	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	493	516	1	2959	2	N	16	1	8			175
							18	9									
05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512	1	2479	2	N	14					189
							15	9									
*06	3000	N	3274	-0-	274	673	514	1	2753	2	N	6	164	1	1	8	30
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		221	2	N	1	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9		561	2	N	3	2	1	1	8	45
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89 1 3 9		657	2	N	3	1	8			47
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	61	1	494	2	N	-0-					47
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	42	1	343	2	N	-0-					47
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104 1 9 9		882	2	N	8					55
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	51 1 1 9		436	2	N	1	1	8			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	150	1	1223	2	N	6	5	1	1	8	48
							7	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1114	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	156	1	1268	2	N	4					52
							4	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1251	2	N	3	2	8			53
							3	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					53
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	149	1	1268	2	N	2	2	8			53
							2	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1867	2	N	10	8	1	2	8	38
							11	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	234	1	1725	2	N	6	2	8			42
							7	9									
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	229	1	1865	2	N	-0-					42
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2070	2	N	10	2	8			50
							11	9									
05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	220	1	1860	2	N	-0-					50
06	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	187	1	1592	2	N	9	2	8			57
							10	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	N	2	1	1	1	8	80
							2	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					80
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	N	-0-					80
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					80
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	170	2	N	3	1	8			82
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
							8	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	172	1	1266	2	N	-0-					58
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	203	1	1648	2	N	-0-					58
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1665	2	N	2	2	8			58
							2	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1543	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	181	1	1540	2	N	2	2	8			62
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	138	1	807	2	N	-0-					52
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	131	1	846	2	N	6					58
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1191	2	N	15	1	8			72
							17	9									
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3					75
							3	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	595	1	391	2	N	5					80
							6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	2	N	3	101	1			27
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	322	1	1855	2	N	9	1	8			35
							10	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	315	1	2033	2	N	3					38
							3	9									
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	342	1	1969	2	N	2					40
							2	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									
06	2280	N	764	-0-	-1516	-0-	456	1	299	2	N	8					53
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	2	N	-0-					55
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	155	1	998	2	N	-0-					55
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	176	1	1013	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									
06	1110	N	381	-0-	-729	-0-	230	1	151	2	N	-0-					67

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	920	2	N	5					63
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	941	2	N	2					65
							2	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	137	1	886	2	N	3					68
							3	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	150	1	865	2	N	13	1	8			80
							14	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	381	-0-	-609	-0-	230	1	151	2	N	-0-					82

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	212	1	1238	2	N	-0-					47
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	214	1	1235	2	N	-0-					47
03	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	171	1	1105	2	N	-0-					47
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					47
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	265	1	2162	2	N	12	81	1			30
							13	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	2	N	-0-					30
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	254	1	2065	2	N	8					38
							9	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	269	1	2178	2	N	2	2	8			38
							2	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	4	1	8			48
							4	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2221	2	7	9	N	6					44
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4					48
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	N	6					54
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1051	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2	1	1206	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	T. A.		975	-0-	975	2187	3	1	969	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1	1	456	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1	1	481	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	7	1	842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4					5

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	2	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	169	-0-	-521	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	270	-0-	-420	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

01	14B2 EXT		608	-0-	608	1160	1	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	1879	X	409	-0-	-1470	-0-	1	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1	1	387	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	X	286	-0-	-314	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	25	1	836	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	22	1	731	2	Y	14	14	1			20
							15	9									
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	23	1	777	2	Y	16	26	1			10
							18	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	23	1	794	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	839	2	Y	13	13	1			14
							14	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	929	-0-	-776	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	27	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

01	14B2 EXT		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1087	-0-	1087	2737	1080	2	7	9	Y	6					6
03	14B2 EXT		1029	-0-	1029	3766	1026	2	3	9	Y	3					9
04	4643	X	877	-0-	-3766	-0-	875	2	2	9	Y	2					11
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
06	1590	X	707	-0-	-883	-0-	707	2			Y	-0-					14

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					17
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	715	2	21	9	Y	19					36
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	830	2	12	9	Y	11					47
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12					59
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	Y	1					75

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

01	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		91	-0-	91	606	85	2	6	9	Y	5					5
03	14B2 EXT		617	-0-	617	1223	599	2	18	9	Y	16					21
04	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	557	2	18	9	Y	16					37
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1	9	Y	1					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	15	1	473	2	Y	3					67
							3	9									
02	1540	N	410	-0-	-1130	-0-	13	1	396	2	Y	1					68
							1	9									
03	1302	N	453	-0-	-849	-0-	15	1	435	2	Y	3					71
							3	9									
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	14	1	414	2	Y	2					73
							2	9									
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							3	9									
*06	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					7

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	Y	8	4	8			8
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	5	8			11
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2080	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	5
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4					9
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					6

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					3
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					3
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					3
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					3
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	683	-0-	-129	-0-	680	2	3	9	Y	3					3
03	899	X	696	-0-	-203	-0-	695	2	1	9	Y	1					4
04	930	X	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	Y	2					6
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9
06	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1	2560	2	Y	10					85
							11	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1	2138	2	Y	10					99
							11	9									
04	2580	N	2136	-0-	-444	-0-	71	1	2058	2	Y	6					105
							7	9									
05	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
							12	9									
06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	45	1	1519	2	Y	2					19
							2	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3074	2	4	9	Y	4					7
03	3254	X	2976	-0-	-278	-0-	2973	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1900	2	2	9	Y	2					5
05	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	2	4	9	Y	4					4

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	64	1	2785	2	Y	14					94
							15	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	2	Y	12	1	8			105
							13	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	2	Y	1					106
							1	9									
04	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	57	1	2569	2	Y	12	110	1			8
							13	9									
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
							14	9									
*06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	15					36
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			Y	-0-					2
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	Y	7					9
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2397	2	3	9	Y	3					12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2200	2	3	9	Y	3					15
05	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	7					47
								8	9									
02	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	35	1	1582	2	Y	5					52
								6	9									
03	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	1					53
								1	9									
04	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	37	1	1656	2	Y	6	51	1			8
								7	9									
05	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
								7	9									
*06	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	40	1	1853	2	Y	7					21
								8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2418	N	1679	-0-		-739	-0-	48	1	1625	2	Y	5	32	1			39
								6	9									
02	1960	N	1558	-0-		-402	-0-	44	1	1489	2	Y	23	32	1			30
								25	9									
03	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	58	1	1968	2	Y	27					57
								30	9									
04	3000	N	3316	-0-		316	316	92	1	3187	2	Y	34	37	1			54
								37	9									
05	3100	N	3229	-0-		129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
								39	9									
*06	2915	N	2470	-0-		-445	-0-	64	1	2375	2	Y	28					68
								31	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	105	1	3536	2	Y	1	23	1			25
								1	9									
02	3416	X	3024	-0-		-392	-0-	87	1	2934	2	Y	3	21	1			7
								3	9									
03	3782	X	3263	-0-		-519	-0-	94	1	3166	2	Y	3					10
								3	9									
04	3660	X	3049	-0-		-611	-0-	85	1	2962	2	Y	2	7	1			5
								2	9									
05	3720	X	3385	-0-		-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
06	3510	X	2957	-0-		-553	-0-	77	1	2878	2	Y	2					5
								2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2728	X	2545	-0-		-183	-0-	73	1	2469	2	Y	3	26	1			31
								3	9									
02	2464	X	2392	-0-		-72	-0-	68	1	2312	2	Y	11	25	1			17
								12	9									
03	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	12					29
								13	9									
04	2640	X	2139	-0-		-501	-0-	60	1	2071	2	Y	7	19	1			17
								8	9									
05	2635	X	1892	-0-		-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
								8	9									
06	2640	N	1657	-0-		-983	-0-	43	1	1607	2	Y	6					14
								7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2201	N	1730	-0-		-471		-0-		4	1	1706	2	Y	18	50	1			10
										20	9									
02	1792	N	1494	-0-		-298		-0-		3	1	1477	2	Y	13					23
										14	9									
03	1914	N	1914	-0-		-0-		-0-		6	1	1893	2	Y	14					37
										15	9									
04	1767	N	1767	-0-		-0-		-0-		5	1	1749	2	Y	12					49
										13	9									
05	2146	N	2146	-0-		-0-		-0-		6	1	2127	2	Y	12					61
										13	9									
06	1860	N	1784	-0-		-76		-0-		7	1	1767	2	Y	9	58	1			12
										10	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1798	N	1222	-0-		-576		-0-		1167	2	55	9	Y	50					94
02	1120	N	1088	-0-		-32		-0-		1042	2	46	9	Y	42					136
03	1333	N	1257	-0-		-76		-0-		1198	2	59	9	Y	54	129	1			61
04	1254	N	1254	-0-		-0-		-0-		1189	2	65	9	Y	59	1	8			119
05	1267	N	1267	-0-		-0-		-0-		1222	2	45	9	Y	41	123	1			37
*06	1314	N	1314	-0-		-0-		-0-		1259	2	55	9	Y	50					87

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1685	-0-		-671		-0-		4	1	1663	2	Y	16	53	1			9
										18	9									
02	1468	N	1468	-0-		-0-		-0-		3	1	1452	2	Y	12					21
										13	9									
03	2019	N	2019	-0-		-0-		-0-		6	1	1999	2	Y	13					34
										14	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-		-0-		6	1	2002	2	Y	12					46
										13	9									
05	2197	N	2197	-0-		-0-		-0-		7	1	2178	2	Y	11					57
										12	9									
*06	2130	N	2130	-0-		-0-		-0-		8	1	2111	2	Y	10	54	1			13
										11	9									

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. GAS LIFT	(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	1953	N	1524	-0-		-429		-0-		3	1	1465	2	Y	51	105	1			41
										56	9									
02	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-		1243	2	56	9	Y	51					92
03	1695	N	1695	-0-		-0-		-0-		1639	2	56	9	Y	51	99	1			44
04	1725	N	1725	-0-		-0-		-0-		1675	2	50	9	Y	45					89
05	1685	N	1685	-0-		-0-		-0-		1641	2	44	9	Y	40	106	1			23
*06	1680	N	1680	-0-		-0-		-0-		1625	2	55	9	Y	50					73

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. GAS LIFT	(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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	4	1	1975	2	Y	22	77	1			19
							24	9									
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	3	1	1669	2	Y	15					34
							17	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	18					52
							20	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	2	Y	16					68
							18	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	2	Y	12	71	1			24
							13	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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
03	3100	N	3714	-0-	614	614	10	1	3576	2	Y	116	89	1			38
							128	9									
04	2896	N	2282	-0-	-614	-0-	6	1	2182	2	Y	85	83	1			40
							94	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
							79	9									
*06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	66	73	1			9
							73	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	2	Y	27	22	1			30
							30	9									
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	95	1	3221	2	Y	20	21	1			29
							22	9									
03	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	110	1	3724	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	103	1	3587	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
							25	9									
*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	103	1	3817	2	Y	20	20	1			21
							22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	64	1	2167	2	Y	19	17	1			22
							21	9									
02	2548	X	2247	-0-	-301	-0-	64	1	2164	2	Y	17	15	1			24
							19	9									
03	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	68	1	2294	2	Y	18	31	1			11
							20	9									
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	64	1	2213	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
							19	9									
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	68	1	2542	2	Y	16	15	1			17
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	66	1	2237	2	Y	5	43	1			53
							6	9									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	60	1	2037	2	Y	19	42	1			30
							21	9									
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	75	1	2526	2	Y	21					51
							23	9									
04	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	68	1	2348	2	Y	15	33	1			33
							17	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	75	1	2790	2	Y	19					40
							21	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	2	48	9	Y	44					63
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3168	2	37	9	Y	34					97
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	98	1			46
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3136	2	50	9	Y	45					91
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	Y	49					61

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

01	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	54	1	1813	2	Y	7	30	1			40
							8	9									
02	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	49	1	1646	2	Y	28	33	1			35
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	33					68
							36	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	9									
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52	1	1945	2	Y	25					58
							28	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

01	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	2			Y	-0-					2
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					2
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					2
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					2
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					2
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					2
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	2	8	9	Y	7					10
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3281	2	8	9	Y	7					17
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8	17	1			8
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3098	2	9	9	Y	8					16
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3130	2	10	9	Y	9					12

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6195	2	35	9	N	32					183
02	5852	X	5208	-0-	-644	-0-	5180	2	28	9	N	25					208
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5614	2	35	9	N	32	179	1	1	8	60
04	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5683	2	32	9	N	29	4	8			85
05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5694	2	33	9	N	30					137

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3384	-0-	-116	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107	1	3596	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124	1	4185	2	Y	20	15	1			27
							22	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	111	1	3758	2	Y	19	35	1			11
							21	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	113	1	3934	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
06	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	107	1	3968	2	Y	16	16	1			17
							18	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3514	-0-	-919	-0-	3495	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	3752	X	3416	-0-	-336	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3540	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84	1	2835	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74	1	2484	2	Y	20	20	1			29
							22	9									
03	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	87	1	2942	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	85	1	2969	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
*06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	103	1	3833	2	Y	25	17	1			26
							28	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6	1	2945	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	2884	X	2337	-0-	-547	-0-	2334	2	3	9	Y	3					5
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2887	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3044	2	2	9	Y	2					5
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2944	2	2	9	Y	2	6	1			1
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					4

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
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	7	1	3405	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2957	2	17	9	Y	15					25
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	Y	13	27	1			11
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3281	2	11	9	Y	10					21
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	2	10	9	Y	9	26	1			4
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	2	13	9	Y	12					16

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
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	145	1	4889	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	133	1	4484	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	126	1	4390	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	105	1	3909	2	Y	8	7	1			9
							9	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
01	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	8	1	3583	2	Y	14	34	1			10
							15	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3656	2	19	9	Y	17					27
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16	29	1			14
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	2	13	9	Y	12					26
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6
*06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	103	1	3464	2	Y	8	33	1			43
							9	9									
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	91	1	3091	2	Y	31	35	1			39
							34	9									
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	92	1	3111	2	Y	28					67
							31	9									
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	96	1	3351	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									
*06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	2	Y	25					53
							28	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2968	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2713	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2670	N	2591	-0-	-79	-0-	2579	2	12	9	N	11	11	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

01	5084	X	4173	-0-	-911	-0-	120	1	4045	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	111	1	3742	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	125	1	4235	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	118	1	4103	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	124	1	4251	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	4145	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3531	-0-		-902	-0-	101	1	3388	2	Y	38	32	1			43
								42	9									
02	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-	106	1	3586	2	Y	35	30	1			48
								39	9									
03	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	127	1	4283	2	Y	44	66	1			26
								48	9									
04	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	124	1	4319	2	Y	41	37	1			30
								45	9									
05	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	142	1	4843	2	Y	46	34	1			42
								51	9									
*06	5005	X	5005	-0-		-0-	-0-	130	1	4832	2	Y	39	39	1			42
								43	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3589	-0-		-627	-0-	102	1	3418	2	Y	63	51	1			76
								69	9									
02	3836	X	3187	-0-		-649	-0-	90	1	3044	2	Y	48	49	1			75
								53	9									
03	4216	X	3619	-0-		-597	-0-	102	1	3455	2	Y	56	93	1			38
								62	9									
04	4080	X	3432	-0-		-648	-0-	94	1	3284	2	Y	49	45	1			42
								54	9									
05	3782	X	3427	-0-		-355	-0-	96	1	3276	2	Y	50	42	1			50
								55	9									
*06	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	92	1	3423	2	Y	45	43	1			52
								50	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3725	-0-		-491	-0-	3717	2	8	9	Y	7					13
02	3360	X	3321	-0-		-39	-0-	3314	2	7	9	Y	6					19
03	3720	X	3628	-0-		-92	-0-	3620	2	8	9	Y	7	18	1			8
04	3600	X	3533	-0-		-67	-0-	3524	2	9	9	Y	8					16
05	3720	X	3534	-0-		-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4
06	3600	X	3248	-0-		-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5					9

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	30297	-0-		-2997	-0-	30201	2	96	9	N	87	177	1			114
02	30072	X	27743	-0-		-2329	-0-	27634	2	109	9	N	99					213
03	33294	X	30024	-0-		-3270	-0-	29914	2	110	9	N	100	181	1			132
04	31170	X	28226	-0-		-2944	-0-	28121	2	105	9	N	95					227
05	31434	X	29076	-0-		-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137
06	29730	X	27489	-0-		-2241	-0-	27388	2	101	9	N	92					229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127993	X	127993	-0-	-0-	-0-	276 937	1 9	126780	2	Y	852	908	1			133
02	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	218 746	1 9	107008	2	Y	678	539	1			272
03	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	322 629	1 9	102418	2	Y	572	656	1			188
04	89533	X	89533	-0-	-0-	-0-	264 575	1 9	88694	2	Y	523	463	1			248
05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253 547	1 9	86149	2	Y	497	633	1			112
06	81930	X	64896	-0-	-17034	-0-	226 459	1 9	64211	2	Y	417	476	1			53

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					1
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1323	2	3	9	Y	3					9
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1160	2	1	9	Y	1					10
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1298	2	1	9	Y	1	9	1			2
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	2	1	9	Y	1					4
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1242	2	1	9	Y	1					5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					12
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
03	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					12
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					12
06	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2082	-0-	-429	-0-	2081	2	1	9	Y	1					15
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	Y	1					16
03	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2150	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	X	1674	-0-	-456	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1794	2	2	9	Y	2					9
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			4

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					17
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					17
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					17
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					17
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					15
02	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-					15
03	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			Y	-0-					15
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					15
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1370	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			Y	-0-					22
02	2520	N	1214	-0-	-1306	-0-	1214	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2			Y	-0-					22
04	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			Y	-0-					22
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					17
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2658	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	Y	2					7
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2874	2	2	9	Y	2					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2205	2	1	9	Y	1					15
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1961	2	1	9	Y	1					16
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2170	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2128	2	1	9	Y	1					7
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			5

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					13
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					13
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					13
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					13
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					13
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					11
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					11
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11
*06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1	1	8			11

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					5
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					8
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					9
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					17
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					17
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3082	2	10	9	Y	9	1	8			23
03	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3714	2	9	9	Y	8	1	8			30
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3429	2	6	9	Y	5	1	8			34
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			34

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3116	2	2	9	Y	2					19
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2885	2	1	9	Y	1					20
03	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3011	2	2	9	Y	2	15	1			7
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3048	2	1	9	Y	1					8
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	Y	11	17	1			6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2					10
02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	2			Y	-0-					10
03	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-	5	1			5
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					5
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					5

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					20
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					20
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					20
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			Y	-0-					20
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			Y	-0-					20
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					30
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					30
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	Y	2					32
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					32
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32
*06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					32

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
01	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	Y	1					11
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1374	2	1	9	Y	1					12
03	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	2			Y	-0-	7	1			5
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1250	2	1	9	Y	1					6
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6	9	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			Y	-0-					22
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					59
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					59
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					59
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					59
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2	2	8			36
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5087	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					36
06	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	3724	2			Y	-0-					36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5081	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4849	2	7	9	Y	6	1	8			36
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4566	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			36

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					49
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					49
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					49
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					49
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	1130	2			Y	-0-					41
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					41
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					18

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					69
02	2464	X	1200	-0-	-1264	-0-	1200	2			Y	-0-					69
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					69
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					69
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					69
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	5538	2	2	9	Y	2	1	8			10
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4471	2	1	9	Y	1					11
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5945	2	7	9	Y	6	1	8			16
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5618	2	4	9	Y	4	1	8			19
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4949	2	1	9	Y	1	1	8			21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					31
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			Y	-0-					31
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					31
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					31
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4835	2			Y	-0-					21
02	5544	X	4571	-0-	-973	-0-	4571	2			Y	-0-					21
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4977	2			Y	-0-					21
04	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4826	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					21
06	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4879	2	2	9	Y	2	19	1	1	8	3

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4061	2	14	9	Y	13	125	1			5
02	4088	X	3544	-0-	-544	-0-	3540	2	4	9	Y	4					9
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4249	2	8	9	Y	7					16
04	4500	X	3696	-0-	-804	-0-	3692	2	4	9	Y	4					20
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3565	2	1	9	Y	1					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					24
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	2270	2			Y	-0-					24
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					24
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2342	-0-	-418	-0-	2341	2	1	9	Y	1	17	1			8

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1113	2	3	9	Y	3					10
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1022	2	1	9	Y	1					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3					14
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					4

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					34
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					34
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					62
02	1484	X	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			Y	-0-					62
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			62
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					62
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					250
02	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					250
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					250
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					250
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1502	2	4	9	Y	4					13
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1294	2	1	9	Y	1					14
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	Y	3					17
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2					19
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					14
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	14	1	2	8	1
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3					13
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					15
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					18
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6					16
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					20
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	968	2	6	9	Y	5					25
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1027	2	3	9	Y	3					28
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					28

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	Y	3					19
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	832	2	1	9	Y	1					20
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1024	2	2	9	Y	2					22
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					23
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	1533	2	1	9	Y	1					11
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					12
03	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	2802	2	2	9	Y	2	13	1			1
04	3180	X	2012	-0-	-1168	-0-	2011	2	1	9	Y	1					2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2800	2	11	9	Y	10	14	1			3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					9
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					9
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					9
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2709	2	7	9	Y	6					16
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3	14	1			6
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1726	2	1	9	Y	1					7
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1631	2	1	9	Y	1					9

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1					7
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3154	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1847	2	2	9	Y	2					11
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1410	2	1	9	Y	1					12
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13
06	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1105	2	1	9	Y	1					14

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					19
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					24
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	Y	7					31
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3					34
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					34

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1645	2	1	9	Y	1					10
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1353	2	1	9	Y	1					11
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1488	2	2	9	Y	2					13
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1458	2	1	9	Y	1					14
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			Y	-0-					19
02	3136	X	2380	-0-	-756	-0-	2372	2	8	9	Y	7	1	8			25
03	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	2660	2	7	9	Y	6	1	8			30
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2477	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					17
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					17
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					179
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			212
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25	181	1	1	8	55
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2145	2	56	9	N	51	1	8			105
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					105

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

01	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	5045	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	5376	X	4779	-0-	-597	-0-	4776	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5150	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	2
04	5460	X	5161	-0-	-299	-0-	5158	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11
06	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4344	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-					15
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					15
03	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	1432	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	3
04	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1399	2	2	9	Y	2					5
05	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1324	2	3	9	Y	3					8
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

01	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	2623	2			Y	-0-					21
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			21
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	2815	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	1
04	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	2173	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3017	2	9	9	Y	8					11
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

01	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			Y	-0-					13
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	706	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	5
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					5
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

01	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			Y	-0-					28
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					28
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	21	1	1	8	7
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	1	8			9
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1613	2	6	9	Y	5	50	1			18
02	1624	X	1558	-0-	-66	-0-	1557	2	1	9	Y	1					19
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1588	2	2	9	Y	2					21
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1509	2	1	9	Y	1					22
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					34
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					34
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					34
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34
*06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2140	2			Y	-0-					12
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	1784	2	6	9	Y	5					17
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2103	2	6	9	Y	5					22
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1988	2	2	9	Y	2					24
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					24

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1403	-0-	-395	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
02	1372	N	1186	-0-	-186	-0-	1185	2	1	9	Y	1					9
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	Y	1					10
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1					12

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2319	2	7	9	Y	6					20
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2067	2	2	9	Y	2					22
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2337	2	6	9	Y	5					27
04	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2434	2	3	9	Y	3					30
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7
06	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2016	2	1	9	Y	1					8

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					24
02	2856	X	2095	-0-	-761	-0-	2095	2			Y	-0-					24
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4621	2	7	9	Y	6	1	8			29
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					29
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29
06	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	2122	2			Y	-0-					29

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					14
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
03	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1882	2	4	9	Y	4					24
04	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	Y	2					26
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1					8
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1					9
03	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	1494	2	2	9	Y	2					11
04	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	Y	1					12
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	1	8			14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			Y	-0-					33
02	3108	X	2741	-0-	-367	-0-	2741	2			Y	-0-					33
03	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			Y	-0-					33
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			Y	-0-					33
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					16
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	2			Y	-0-					16
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					16
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					16
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2			Y	-0-					5
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	1	8			5
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			Y	-0-					98
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			Y	-0-					98
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			Y	-0-					98
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	1	8			98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					52
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					52
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					52
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					52
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					52
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			Y	-0-					25
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					25
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2461	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2670	N	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			Y	-0-					19
05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					19
06	2640	N	1907	-0-	-733	-0-	1907	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2429	2	1	9	Y	1	25	1	1	8	17
04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17
06	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			17

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					19
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					19
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3194	2	1	9	Y	1					14
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					15
03	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2	15	1			2
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2898	2	1	9	Y	1					3
05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10	14	1			2

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	3782	2			Y	-0-					12
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3599	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4039	2	4	9	Y	4					16
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	Y	1	1	8			16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					47
02	1428	X	995	-0-	-433	-0-	995	2			Y	-0-					47
03	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			Y	-0-					47
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7					54
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					54
*06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					54

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					7
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-					7
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			Y	-0-					96
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	3790	2			Y	-0-					96
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					96
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					96
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			96
*06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1	1	8			96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	196	-0-	-1261	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	1316	X	740	-0-	-576	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
03	1457	X	710	-0-	-747	-0-	708	2	2	9	Y	2					12
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	801	2	1	9	Y	1					13
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13
*06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					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
01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					39
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					39
03	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					39
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	Y	8					47
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					47
*06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3183	2	1	9	Y	1					18
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1					19
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3213	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2903	2	1	9	Y	1					6
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2	4	9	Y	4					10
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2919	2	11	9	Y	10	14	1			6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	1813	2	4	9	Y	4					15
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	1513	2	1	9	Y	1					16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	17	1			3
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	Y	2					5
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					7
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					9

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	2	1	9	Y	1					8
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	1348	2	1	9	Y	1					9
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1577	2	2	9	Y	2					11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					12
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14
06	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1305	2	2	9	Y	2					16

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			Y	-0-					13
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					13
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	Y	2					15
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4038	-0-	-829	-0-	4038	2			Y	-0-					30
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4933	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3960	2	1	9	Y	1	1	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3153	-0-	-1683	-0-	3153	2			Y	-0-					39
02	4312	X	3204	-0-	-1108	-0-	3204	2			Y	-0-					39
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					39
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	4266	2			Y	-0-					39
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1					40
06	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4222	2	1	9	Y	1	30	1			10

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			Y	-0-					11
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	3241	2	1	9	Y	1					12
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	3345	2	3	9	Y	3					15
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2835	2	1	9	Y	1					16
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					18

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			Y	-0-					113
02	3220	X	3219	-0-	-1	-0-	3219	2			Y	-0-					113
03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3285	2	3	9	Y	3	106	1			10
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1947	-0-	-1401	-0-	1947	2			N	-0-					134
02	3024	X	2241	-0-	-783	-0-	2241	2			N	-0-					134
03	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2			N	-0-					134
04	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					134
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			134
06	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	2214	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					28
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4304	2	4	9	Y	4	1	8			31
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			31

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3772	-0-	-1622	-0-	3763	2	9	9	Y	8					27
02	4004	X	3439	-0-	-565	-0-	3438	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3588	2	7	9	Y	6	24	1	1	8	8
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3447	2	2	9	Y	2					12
06	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3430	2	2	9	Y	2					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					201
02	4116	X	4054	-0-	-62	-0-	4054	2			N	-0-					201
03	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					201
04	4410	X	3016	-0-	-1394	-0-	3016	2			N	-0-					201
05	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					201
06	4350	X	3280	-0-	-1070	-0-	3279	2	1	9	N	1	1	8			201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	5056	2			Y	-0-					34
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7602	2	24	9	Y	22	2	8			54
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7443	2	18	9	Y	16	1	8			69
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7119	2	13	9	Y	12	1	8			80
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			80
*06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7327	2	2	9	Y	2	2	8			80

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					28
05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2			Y	-0-					28
*06	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	1368	2			Y	-0-					26
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	2			Y	-0-					26
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	Y	2	22	1	2	8	4
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3419	2	4	9	Y	4	1	8			7
05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2	10	9	Y	9	1	8			15
*06	3000	N	2642	-0-	-358	580	2642	2			Y	-0-					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	2			Y	-0-					18
02	4060	X	3474	-0-	-586	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3835	2	4	9	Y	4					22
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4569	2	11	9	Y	10					23
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2	1	8			24
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3991	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	4
04	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3902	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	3850	2	2	9	Y	2					8

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	1946	-0-	-416	-0-	1946	2			N	-0-					159
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			159
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	N	11	1	8			169
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					169
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185
*06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2940	2	1	9	Y	1					7
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2457	2	2	9	Y	2	1	8			8
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2669	2	3	9	Y	3					11
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17
06	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2570	2	3	9	Y	3	1	8			19

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	2			Y	-0-					26
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					26
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					26
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26
*06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3304	2	1	9	Y	1	1	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					16
02	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	1968	2			Y	-0-					16
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	15	1	3	8	2
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	1	8			5
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					23
03	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1924	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	2
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1904	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7
06	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10					18
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7					25
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					34
04	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1464	2	4	9	Y	4					38
05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39
06	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	2			Y	-0-					39

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			Y	-0-					31
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	2			Y	-0-					31
03	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3336	2	3	9	Y	3					34
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34
*06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	Y	1	1	8			34

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					34
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4414	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					34
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4407	2	1	9	Y	1	1	8			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3861	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	Y	1	1	8			25
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2780	2	8	9	Y	7	1	8			24
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2672	2	8	9	Y	7					32
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2414	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2089	2	1	9	Y	1					12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4971	-0-	-702	-0-	4970	2	1	9	Y	1	1	8			32
02	5124	X	4729	-0-	-395	-0-	4729	2			Y	-0-					32
03	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			Y	-0-					32
04	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4855	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4679	2	2	9	Y	2	30	1	1	8	3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	3984	2	10	9	Y	9					30
02	4116	X	3610	-0-	-506	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4495	X	4043	-0-	-452	-0-	4036	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	10
04	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3636	2	2	9	Y	2					12
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	1	8			15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					20
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2403	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	1	8			5
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					17
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					17
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					17
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					17
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3126	2	1	9	Y	1					13
02	3612	X	2497	-0-	-1115	-0-	2496	2	1	9	Y	1					14
03	3999	X	2615	-0-	-1384	-0-	2614	2	1	9	Y	1	12	1			3
04	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	3233	2	2	9	Y	2					5
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2626	2	10	9	Y	9	13	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1146	2	6	9	Y	5					23
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1483	2	9	9	Y	8					31
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1162	2	3	9	Y	3					34
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35
06	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			Y	-0-					35

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	11
04	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11
06	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			11

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1963	2	1	9	Y	1					5
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1743	2	1	9	Y	1					6
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1902	2	2	9	Y	2					8
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1785	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1810	2	2	9	Y	2	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1929	-0-	-1822	-0-	1925	2	4	9	Y	4					18
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					19
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	17	1			6
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10
*06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2					12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					46
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			Y	-0-					46
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			Y	-0-					46
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			Y	-0-					46
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			Y	-0-					46
*06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	2	1	9	Y	1	39	1			8

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
01	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			Y	-0-					20
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					20
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					20
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					20
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					20

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
01	3906	X	3136	-0-	-770	-0-	3136	2			Y	-0-					36
02	3724	X	2976	-0-	-748	-0-	2976	2			Y	-0-					36
03	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	2	1	9	Y	1	1	8			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4548	2	2	9	Y	2					17
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	4128	2	6	9	Y	5					25
04	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4315	2	6	9	Y	5	1	8			29
05	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3873	2	4	9	Y	4	1	8			36

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	3920	X	3223	-0-	-697	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	4278	X	3406	-0-	-872	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	3112	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	2864	2			Y	-0-					50

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					42
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3900	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4178	2	4	9	Y	4	1	8			45
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	4588	X	3529	-0-	-1059	-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	3917	2	1	9	Y	1	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			Y	-0-					87
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					87
03	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	2026	2	2	9	Y	2	74	1			15
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					15
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					15
*06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1692	2	1	9	Y	1					14
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					6
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1443	2	6	9	Y	5	7	1			6

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					21
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					21
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1228	2			Y	-0-					21
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-					21
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-	1	8			20
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	15	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
01	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	2146	2			Y	-0-					26
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3382	2	4	9	Y	4	26	1	3	8	1
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2209	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	Y	1	1	8			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4978	2	2	9	Y	2	2	8			23
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4451	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4852	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4241	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2

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
01	4495	X	2540	-0-	-1955	-0-	2533	2	7	9	Y	6					20
02	4060	X	2344	-0-	-1716	-0-	2343	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4855	2	11	9	Y	10	26	1	1	8	3
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2					5
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7
*06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5144	2	3	9	Y	3	1	8			9

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
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3259	2	8	9	Y	7	1	8			29
02	3192	X	3126	-0-	-66	-0-	3123	2	3	9	Y	3	1	8			31
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3503	2	10	9	Y	9					40
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3303	2	4	9	Y	4	1	8			43
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	2	2	9	Y	2	1	8			4

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
01	3720	X	2319	-0-	-1401	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3248	X	2696	-0-	-552	-0-	2693	2	3	9	N	3	1	8			157
03	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3418	2	7	9	N	6	1	8			162
04	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	2			N	-0-					162
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162
06	3300	X	1775	-0-	-1525	-0-	1775	2			N	-0-					162

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
01	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1480	2	9	9	Y	8					26
02	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					31
03	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8					39
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1279	2	3	9	Y	3					42
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					43

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
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	8			93
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			93
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	48	1	2	8	46
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					46
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2			Y	-0-					45
02	3668	X	2649	-0-	-1019	-0-	2649	2			Y	-0-					45
03	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3202	2	3	9	Y	3					48
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	4228	X	3858	-0-	-370	-0-	3856	2	2	9	Y	2	2	8			39
03	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	4012	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	3235	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4530	X	2626	-0-	-1904	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1					6
02	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	1456	2	1	9	Y	1					7
03	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	1537	2	2	9	Y	2					9
04	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	1517	2	1	9	Y	1					10
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1532	2	2	9	Y	2					14

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

01	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	2240	X	1109	-0-	-1131	-0-	1109	2			Y	-0-					41
03	2480	X	1250	-0-	-1230	-0-	1250	2			Y	-0-	13	1			28
04	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			Y	-0-					28
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28
06	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					106
02	2968	X	2474	-0-	-494	-0-	2474	2			Y	-0-					106
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			Y	-0-					106
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2181	2	8	9	Y	7					113
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	2760	X	1737	-0-	-1023	-0-	1737	2			Y	-0-					113

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					61
02	4004	X	3827	-0-	-177	-0-	3825	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4186	2	2	9	Y	2	2	8			61
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61
06	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	8			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4264	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	3796	2	2	9	Y	2	2	8			90
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			90
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			Y	-0-					90

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

01	3534	X	2070	-0-	-1464	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	2637	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2497	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	3965	2	2	9	Y	2	2	8			107
02	4424	X	3537	-0-	-887	-0-	3535	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	4495	X	3294	-0-	-1201	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	8			107
04	4050	X	3313	-0-	-737	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39
06	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4647	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	4508	X	4054	-0-	-454	-0-	4052	2	2	9	Y	2					20
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5136	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5317	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	1

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 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
01	109845	X	NO RPT	-0-	-109845	-0-					N	NO RPT					-0-
02	205044	X	NO RPT	-0-	-205044	-0-					N	NO RPT					-0-
03	227013	X	NO RPT	-0-	-227013	-0-					N	NO RPT					-0-
04	219690	X	NO RPT	-0-	-219690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	227013	X	NO RPT	-0-	-227013	-0-					N	NO RPT					-0-
06	219690	X	NO RPT	-0-	-219690	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	10	1	1028	2	N	-0-					28
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	12	1	1244	2	N	-0-					28
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					28
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	N	-0-					28
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	14	1	1422	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1230	-0-	-1994	-0-	12	1	1218	2	N	-0-					143
02	2912	X	1670	-0-	-1242	-0-	16	1	1648	2	N	5					148
							6	9									
03	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	18	1	1750	2	N	-0-					148
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					148
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	N	17					165
							19	9									
*06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	5					88
							6	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	4					92
							4	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	2					94
							2	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	Y	3					97
							3	9									
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1					98
							1	9									
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	2	Y	4					102
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	34	1	3427	2	N	15					89
							17	9									
02	3528	X	2202	-0-	-1326	-0-	22	1	2157	2	N	21					110
							23	9									
03	3162	X	734	-0-	-2428	-0-	7	1	727	2	N	-0-					110
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	14					124
							15	9									
05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8					132
							9	9									
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	26	1	2567	2	N	15					147
							17	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					98
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	14	1	1411	2	Y	2					100
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	6					106
							7	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	10					116
							11	9									
05	3100	N	3157	-0-	57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
							10	9									
*06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	21	1	2072	2	Y	9					134
							10	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	37	182	1			120
							41	9									
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					120
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	14	1	1367	2	N	47					167
							52	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	N	15					182
							17	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
							18	9									
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	13	1	1277	2	N	20					218
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	15	1	1473	2	Y	4					39
							4	9									
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	13	1	1349	2	Y	4					43
							4	9									
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	16	1	1617	2	Y	1					44
							1	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	2					46
							2	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1					47
							1	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	15	1	1486	2	Y	4					51
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	24	1	2423	2	N	3					183
							3	9									
02	2604	X	1374	-0-	-1230	-0-	14	1	1354	2	N	5					188
							6	9									
03	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	21	1	2086	2	N	-0-					188
04	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	23	1	2342	2	N	10					198
							11	9									
05	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	20	1	2033	2	N	7					205
							8	9									
06	2370	X	1229	-0-	-1141	-0-	12	1	1214	2	N	3					208
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	277	-0-	-808	-0-	3	1	272	2	Y	2					195
							2	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	28	75	1			148
							31	9									
03	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	12	1	1177	2	Y	3					151
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	Y	8	85	1			74
							9	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	14					98
							15	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	2					76
							2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	3					79
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					83
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	2					85
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	7	61	1			31
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	6					99
							7	9									
02	2912	X	2610	-0-	-302	-0-	26	1	2573	2	Y	10					109
							11	9									
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	27	1	2716	2	Y	8					117
							9	9									
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	26	1	2557	2	Y	4					121
							4	9									
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121
06	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	24	1	2401	2	Y	14	113	1			22
							15	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	24	1	2356	2	Y	-0-					95
02	2240	N	1460	-0-	-780	-0-	14	1	1443	2	Y	3					98
							3	9									
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	990	2	Y	4					102
							4	9									
04	2310	N	1417	-0-	-893	-0-	14	1	1395	2	Y	7					109
							8	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	8					124
							9	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-576	-0-	4	1	378	2	Y	3					232
							3	9									
02	1428	N	647	-0-	-781	-0-	6	1	628	2	Y	12	88	1			156
							13	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	6					162
							7	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	6	87	1			81
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									
06	1530	N	962	-0-	-568	-0-	9	1	943	2	Y	9					98
							10	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
01	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					47
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1408	2	10	9	Y	9					56
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					56
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	Y	-0-					56
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	48	1	1315	2	Y	-0-					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					169
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					169
03	1643	N	844	-0-	-799	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					169
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					169
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-					38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	-0-					38
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	18	1	1110	2	Y	-0-					38
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					38
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-					38
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	-0-					38

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	16	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	16	1	915	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					17
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					17
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					17
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	306	2	N	-0-					109
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-					109
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	9	1	283	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	181	2	Y	20					78
							22	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	32	92	1			18
							35	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					18
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					18
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	426	-0-	-442	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	Y	64	53	1			50
							70	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	Y	55	51	1			54
							61	9									
03	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	95	1	1557	2	Y	51	76	1			29
							56	9									
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	109	1	1794	2	Y	59	46	1			42
							65	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	55	51	1	3	8	24
							61	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	102	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	63	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	46	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	54	1	1737	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	N	98	184	1			21
							108	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					21
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	-0-					21
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					21
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	2	N	-0-					21

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					13
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	N	-0-					13
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-					13
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					13
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-					34
02	3416	X	2622	-0-	-794	-0-	42	1	2580	2	Y	-0-					34
03	3782	X	2246	-0-	-1536	-0-	37	1	2209	2	Y	-0-					34
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	34	1	2029	2	Y	-0-					34
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-					34
06	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	31	1	1840	2	Y	-0-					34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	15	1	859	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	33	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	925	-0-	-279	-0-	28	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	33	1	1049	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	38	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4007	-0-	907	907	230	1	3777	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2254	-0-	-746	161	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1400	-0-	-1979	-0-	95	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	200	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	189	1	2990	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	142	1	1950	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2137	-0-	-327	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	Y	48	38	1			37
							53	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
							46	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	42	59	1			24
							46	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
							54	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
							26	9									
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	Y	42	39	1	2	8	19
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	102	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	91	1	1444	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	2149	2	Y	40	33	1						31
							44	9												
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2343	2	Y	34	31	1						34
							37	9												
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	81	1	1335	2	Y	34	48	1						20
							37	9												
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	75	1	1226	2	Y	38	32	1						26
							42	9												
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1						14
							21	9												
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	35	32	1	2	8				15
							39	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
01	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	91	1	1251	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-			-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2137	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-			-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	75	1	2039	2	Y	-0-			-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	127	1	1744	2	Y	-0-			-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	195	1	3199	2	Y	-0-			-0-
04	2735	N	2441	-0-	-294	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-			-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-			-0-
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-			9
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	8	1	494	2	Y	-0-			9
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	Y	-0-			9
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-			9
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-			9
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	Y	-0-			9

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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	-0-			1
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	15	1	931	2	Y	-0-			1
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	Y	-0-			1
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	16	1	947	2	Y	-0-			1
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	2	Y	-0-			1
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	16	1	940	2	Y	-0-			1

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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	Y	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	10	1	599	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	10	1	575	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2596	2	N	-0-					73
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	2	N	-0-					73
03	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					73
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					73
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29					102
							32	9									
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	115	1	1914	2	N	-0-					102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1678	2	Y	-0-					1
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	Y	-0-					1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	3827	-0-	827	827	48	1	3779	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	1986	2	Y	-0-					88
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	34	1	2097	2	Y	-0-					88
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	38	1	2262	2	Y	-0-					88
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1981	2	Y	-0-					88
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-					88
06	2220	N	1738	-0-	-482	-0-	29	1	1709	2	Y	-0-					88

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					161
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	N	-0-					161
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	N	-0-					161
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					161
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	86	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	958	-0-	-638	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	90	1	1419	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	112	-0-	-2616	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	353	142	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3383	-0-	283	636	194	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624	12	137	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	161	1	2543	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	2	Y	58	48	1			45
							64	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68	1	1111	2	Y	50	70	1			29
							55	9									
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39	1	645	2	Y	53	48	1			34
							58	9									
05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50	1	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
							55	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26	1	425	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	356	2	Y	16	14	1	1	8	8
							18	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	137	1	1877	2	Y	86	53	1			63
							95	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
							83	9									
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	103	1	1694	2	Y	74	104	1			43
							81	9									
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	94	1	1548	2	Y	89	72	1			60
							98	9									
05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
							45	9									
06	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	101	1	1597	2	Y	75	70	1	4	8	33
							83	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	71	1	1518	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1401	-0-	-707	-0-	80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	887	-0-	-880	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	174	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	162	1	2665	2	Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	167	1	2641	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	80	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	190	1	2602	2	Y	104	86	1			81
							114	9									
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	104	1	2204	2	Y	89	82	1			88
							98	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	157	1	2581	2	Y	89	125	1			52
							98	9									
04	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	150	1	2457	2	Y	105	86	1			71
							116	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	9									
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	2	Y	91	84	1	5	8	40
							100	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	39	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	178	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	72	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1728	-0-	-568	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2511	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	8					161
							9	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	39	1	1263	2	Y	55					216
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	2	191	1			27
							2	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	20					47
							22	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	44					91
							48	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	33	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	2	N	-0-					55
02	588	N	246	-0-	-342	-0-	4	1	242	2	N	-0-					55
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-					55
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					55
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-					55

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					68
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					68
03	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	69	1	2301	2	N	-0-					68
04	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	66	1	2186	2	N	-0-					68
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					115

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					172
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					172
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	N	-0-					172
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	N	-0-					172
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					172
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					20
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	901	2	4	9	Y	4					24
03	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-					24
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	37	1	946	2	Y	-0-					24
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					24
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-					24

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
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					2
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					2
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	724	2	Y	-0-					2
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					2
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					2

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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					78
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					79
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	49	1			56
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					56
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					56

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	2	1			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	10	1	316	2	Y	8					66
							9	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	9	1	301	2	Y	14	67	1			13
							15	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					13
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					13
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					13
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	2			N	-0-					23
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					23
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					23
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					23
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	469	2	Y	8					33
							9	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	28	1			5
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	84	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	74	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2663	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	364	-0-	-1196	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	854	-0-	-479	-0-	25	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	351	-0-	-1059	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	60	1	1998	2	Y	37					60
							41	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	2	Y	-0-					60
03	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	58	1	1920	2	Y	-0-					60
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	12					72
							13	9									
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	57	1	1914	2	Y	20					92
							22	9									
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	Y	-0-					92

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	91	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			Y	-0-					9
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1673	2			Y	-0-					9
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			Y	-0-					9
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			Y	-0-					9
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					9
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-					18
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					18
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					18
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	39	1	852	2	N	-0-					18
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	2	N	-0-					18
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-	24	1	530	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	1797	2	10	9	Y	9					158
02	2996	X	1958	-0-	-1038	-0-	1958	2			Y	-0-					158
03	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2331	2	30	9	Y	27	121	1			64
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	1933	2	45	9	Y	41					105
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110
06	2280	X	1902	-0-	-378	-0-	1902	2			Y	-0-					110

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1384	2	Y	40	33	1			31
							44	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	2	Y	34	48	1			20
							37	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1499	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	Y	34	32	1	2	8	15
							37	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			Y	-0-					85
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					85
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					85
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					85
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					93

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					12
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					12
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					6
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					6
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					6
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	Y	-0-					10
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					10
03	899	N	727	-0-	-172	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					10
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	20					30
							22	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					110

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					3
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					18
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					18
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					18
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	153	1	3541	2	Y	-0-					8
02	2884	X	2754	-0-	-130	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					8
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	130	1	4077	2	Y	-0-					8
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-					8
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	-0-					8
06	3090	X	1846	-0-	-1244	-0-	95	1	1751	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2132	-0-	-976	-0-	2126	2	6	9	Y	5					33
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2243	2			Y	-0-					33
04	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	76	1	1956	2	Y	-0-					33
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33
06	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					33

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	2	Y	12					38
							13	9									
02	2268	X	2205	-0-	-63	-0-	2081	2	124	9	Y	113					151
03	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	2219	2			Y	-0-					151
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	74	1	2015	2	Y	-0-					151
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151
06	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	71	1	1896	2	Y	-0-					151

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

01	248	N	72	-0-	-176	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-2988	-0-	20 75	1 9	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					116
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	56	1			60
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	53	1			8
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					26
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					26
*03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					26
*04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					26
*05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34410 X	8992	-0-	-25418	-0-	320 1 279 9	8393 2	N	254	341 1		116
02	31080 X	10336	-0-	-20744	-0-	373 1 249 9	9714 2	N	226	177 1		165
03	34410 X	6558	-0-	-27852	-0-	313 1 182 9	6063 2	N	165	172 1		158
04	33300 X	5994	-0-	-27306	-0-	409 1 144 9	5441 2	N	131	172 1		117
05	34410 X	4991	-0-	-29419	-0-	337 1 141 9	4513 2	N	128	167 1		78
06	11070 X	4242	-0-	-6828	-0-	303 1 114 9	3825 2	N	104			182

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	69	1	1767	2	N	33	181	1						112
							36	9												
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1555	2	N	20								132
							22	9												
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	64	1	1715	2	N	27								159
							30	9												
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	67	1	1650	2	N	30								189
							33	9												
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	74	1	1684	2	N	13								202
							14	9												
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	258	1	1586	2	N	25								227
							28	9												

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	643	-0-		-163	-0-	24	1	610	2	N	8					170
								9	9									
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	21	1	592	2	N	8					178
								9	9									
03	972	N	972	-0-		-0-	-0-	35	1	929	2	N	7					185
								8	9									
04	950	N	950	-0-		-0-	-0-	36	1	884	2	N	27					212
								30	9									
05	873	N	873	-0-		-0-	-0-	35	1	796	2	N	38					250
								42	9									
*06	954	N	954	-0-		-0-	-0-	111	1	835	2	N	7					257
								8	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7466	-0-		-284	-0-	280	1	7139	2	N	43	181	1			81
								47	9									
02	7000	X	6587	-0-		-413	-0-	229	1	6330	2	N	25					106
								28	9									
03	7169	X	7169	-0-		-0-	-0-	258	1	6887	2	N	22					128
								24	9									
04	6954	X	6954	-0-		-0-	-0-	269	1	6657	2	N	25					153
								28	9									
05	7106	X	7106	-0-		-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22					175
								24	9									
06	7230	X	6574	-0-		-656	-0-	14	1	6516	2	N	40					215
								44	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-		-0-	-0-	21	1	524	2	N	7					43
								8	9									
02	644	N	505	-0-		-139	-0-	17	1	480	2	N	7					50
								8	9									
03	577	N	577	-0-		-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					50
04	540	N	524	-0-		-16	-0-	20	1	498	2	N	5					55
								6	9									
05	558	N	262	-0-		-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
								3	9									
06	570	N	505	-0-		-65	-0-	128	1	355	2	N	20					78
								22	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	882	-0-		-234	-0-	32	1	825	2	N	23					205
								25	9									
02	1008	N	915	-0-		-93	-0-	31	1	870	2	N	13					218
								14	9									
03	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	40	1	1072	2	N	17					235
								19	9									
04	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	41	1	1007	2	N	7					242
								8	9									
05	1023	N	921	-0-		-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
								11	9									
06	1080	N	942	-0-		-138	-0-	40	1	889	2	N	12	182	1			82
								13	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					65
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					65
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	432	1	3730	2	N	27					152
							30	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332	1	3362	2	N	11					163
							12	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	376	1	3980	2	N	7					170
							8	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	-0-					170
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-					170
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	346	1	3498	2	N	-0-					170

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-			93
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			93
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-			93
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			93
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			93
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-			93

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	245	1	2115	2	N	-0-			28
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	163	1	1645	2	N	-0-			28
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	255	1	2696	2	N	-0-			28
04	3000	N	3100	-0-	100	100	275	1	2825	2	N	-0-			28
05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	2	N	-0-			28
*06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	264	1	2663	2	N	-0-			28

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	20	1	174	2	N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-			-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	2	N	-0-			-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		761	-0-	761	1537	761	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3081	1544	2			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4475	1394	2			Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4475					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	11					11
							12	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	27	1	804	2	N	25					36
							28	9									
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	28	1	786	2	N	-0-					36
*05	899	N	780	-0-	-119	-0-	27	1	743	2	N	9					45
							10	9									
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-	10	1			35

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

01	7843	X	6001	-0-	-1842	-0-	213	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5336	-0-	-684	-0-	200	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5803	-0-	-862	-0-	187	1	5615	2	N	1					1
							1	9									
04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	187	1	5281	2	N	-0-					1
*05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	190	1	5249	2	N	47	31	1			17
							52	9									
*06	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	183	1	4876	2	N	32	41	1			8
							35	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
02	26712	X	-0-	-0-	-26712	-0-					N	-0-					-0-
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
04	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1342	1	5630	2	N	71	60	1			11
							78	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	6	9	N	5				200
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	846	3	8	9	N	7				207
03	868	N	713	-0-	-155	B	-0-	706	3	7	9	N	6				213
04	1020	N	709	-0-	-311	B	-0-	706	3	3	9	N	3				216
*05	961	N	600	-0-	-361	B	-0-	593	3	7	9	N	6	189	1		33
06	690	N	624	-0-	-66	B	-0-	618	3	6	9	N	5				38

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

01	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	382	2	2	9	N	2				161
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				161
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-				161
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				161
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	5				166
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	22				188

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	3215	2	33	9	N	30	7	8			60
02	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2834	2	19	9	N	17					77
03	3193	X	2970	-0-	-223 B	-0-	2948	2	22	9	N	20	5	8			92
04	3090	X	2786	-0-	-304 B	-0-	2761	2	25	9	N	23					115
05	3193	X	2813	-0-	-380 B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127
06	3090	X	2614	-0-	-476 B	-0-	2559	2	55	9	N	50					177

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	143	2	10	9	N	9	1	8			57
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	58	2	2	9	N	2					59
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	82	2	6	9	N	5					64
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8					72
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	13					85
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					85

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					8
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					8
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					8
*06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					120
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					120
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					120
05	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					120
06	690	N	487	-0-	-203 B	-0-	487	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	13	1	765	2	N	35					69
							39	9									
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	13	1	661	2	N	4	4	1			69
							4	9									
03	775	N	589	-0-	-186 B	-0-	24	1	564	2	N	1	1	1			69
							1	9									
04	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	18	1	666	2	N	1	1	1			69
							1	9									
*05	744	N	543	-0-	-201 B	-0-	14	1	528	2	N	1	1	1			69
							1	9									
*06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	N	1	1	1			69
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					27
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					27
03	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					27
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
*05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	2	1	97	2	N	1	1	1			27
								1	9									
*06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	3	1	182	2	N	34					104
								37	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					104
03	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2			N	-0-					104
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	11	1	408	2	N	1	1	1			104
								1	9									
*05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	6	1	298	2	N	4	4	1			104
								4	9									
*06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	80	-0-	80	B	-275	6	1	74	2	Y	-0-					50
02	0	N	36	-0-	36	B	-239	3	1	33	2	Y	-0-					50
03	0	N	35	-0-	35	B	-204	3	1	32	2	Y	-0-					50
04	90	N	48	-0-	-42	B	-204	4	1	44	2	Y	-0-					50
05	31	N	9	-0-	-22	B	-204	1	1	8	2	Y	-0-					50
06	30	N	71	-0-	41	B	-163	5	1	66	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1032	2	N	31	174	1			27
								34	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	19	1	947	2	N	5	5	1			27
								6	9									
03	1054	N	864	-0-	-190	B	-0-	36	1	826	2	N	2	2	1			27
								2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	B	-0-	25	1	933	2	N	2	2	1			27
								2	9									
*05	1085	N	1018	-0-	-67	B	-0-	26	1	973	2	N	17	16	1			28
								19	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	26	1	913	2	N	3	2	1			29
								3	9									

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
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	13	1	740	2	N	-0-					144
02	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	13	1	676	2	N	5	4	1			145
								6	9									
03	651	N	625	-0-	-26	B	-0-	26	1	599	2	N	-0-	1	1			144
04	720	N	534	-0-	-186	B	-0-	14	1	519	2	N	1	1	1			144
								1	9									
*05	775	N	549	-0-	-226	B	-0-	14	1	524	2	N	10	9	1			145
								11	9									
06	600	N	430	-0-	-170	B	-0-	12	1	417	2	N	1	1	1			145
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	X	1982	-0-		-0-	B	-0-	33	1	1942	2	N	6					31
									7	9									
02	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1709	2	N	9	10	1			30
									10	9									
03	2294	N	1712	-0-		-582	B	-0-	70	1	1611	2	N	28	3	1			55
									31	9									
04	1920	N	1809	-0-		-111	B	-0-	46	1	1723	2	N	36	3	1			88
									40	9									
*05	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	46	1	2137	2	N	20	3	1			105
									22	9									
*06	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1668	2	N	19	3	1			121
									21	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

01	2041	N	2041	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1889	2	Y	-0-					42
02	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1749	2	Y	8	7	1			43
									9	9									
03	2077	N	2029	-0-		-48	B	-0-	158	1	1857	2	Y	13	9	1			47
									14	9									
04	1980	N	1905	-0-		-75	B	-0-	144	1	1757	2	Y	4					51
									4	9									
05	2108	N	1856	-0-		-252	B	-0-	150	1	1699	2	Y	6	9	1			48
									7	9									
*06	1993	N	1993	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1841	2	Y	3					51
									3	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

01	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-	71	1	885	2	Y	-0-					21
02	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-	61	1	774	2	Y	4	4	1			21
									4	9									
03	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-	71	1	832	2	Y	3	4	1			20
									3	9									
04	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	69	1	841	2	Y	2					22
									2	9									
*05	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	74	1	841	2	Y	2	4	1			20
									2	9									
*06	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	69	1	850	2	Y	1					21
									1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	14	1	824	2	N	-0-					73
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	18	1	935	2	N	5	5	1			73
								6	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	37	1	863	2	N	33	2	1			104
								36	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	22	1	839	2	N	29	2	1			131
								32	9									
*05	1054	N	785	-0-	-269	B	-0-	19	1	705	2	N	55	11	1			175
								61	9									
06	900	N	609	-0-	-291	B	-0-	17	1	591	2	N	1	1	1			175
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	1	1			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

01	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1898	2	N	12					157
								13	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1535	2	N	220	185	1			192
								242	9									
03	1860	N	1593	-0-	-267	B	-0-	65	1	1514	2	N	13	3	1			202
								14	9									
04	1890	N	1775	-0-	-115	B	-0-	46	1	1722	2	N	6	3	1			205
								7	9									
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2300	2	N	13	3	1			215
								14	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1494	2	N	9	3	1			221
								10	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

01	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1694	2	Y	-0-					10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1530	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
03	1860	N	1616	-0-	-244	B	-0-	126	1	1482	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1722	2	Y	2					11
								2	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	B	-0-	140	1	1582	2	Y	6	8	1			9
								7	9									
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1739	2	Y	2					11
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	85	1	1060	2	Y	-0-					73
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	62	1	781	2	Y	4	4	1			73
							4	9									
03	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	69	1	809	2	Y	3	4	1			72
							3	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	81	1	983	2	Y	5					77
							6	9									
*05	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	82	1	923	2	Y	7	4	1			80
							8	9									
*06	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	73	1	901	2	Y	1					81
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	23	1	1367	2	N	52					156
							57	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	26	1	1302	2	N	54	7	1			203
							59	9									
03	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	53	1	1222	2	N	15	186	1			32
							17	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	37	1	1401	2	N	40	3	1			69
							44	9									
*05	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	39	1	1797	2	N	15	3	1			81
							17	9									
*06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	34	1	1211	2	N	47	2	1			126
							52	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	26	1	1561	2	N	4					30
							4	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	29	1	1467	2	N	55	8	1			77
							61	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	62	1	1441	2	N	34	3	1			108
							37	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	41	1	1547	2	N	53	3	1			158
							58	9									
*05	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	44	1	2055	2	N	8	3	1			163
							9	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	43	1	1538	2	N	48	3	1			208
							53	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	1					25
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	65	1	823	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	97	1	1140	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	2					25
							2	9									
*05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
06	1200	N	937	-0-	-263 B	-0-	70	1	866	2	Y	1					24
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	5	1	316	2	N	7					95
							8	9									
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	8	1	401	2	N	34	2	1			127
							37	9									
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	29	1	677	2	N	1	1	1			127
							1	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	33	1	1238	2	N	2	2	1			127
							2	9									
*05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	530	2	N	7	7	1			127
							8	9									
06	690	N	401	-0-	-289 B	-0-	11	1	389	2	N	1	1	1			127
							1	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	12	1	710	2	N	-0-					134
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	13	1	653	2	N	51	158	1			27
							56	9									
03	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	24	1	549	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	17	1	633	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	15	1	697	2	N	10	9	1			28
							11	9									
*06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	N	1	1	1			28
							1	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	19	1	1135	2	N	-0-					38
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1048	2	N	6	6	1			38
							7	9									
03	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	40	1	933	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	29	1	1113	2	N	2	2	1			38
							2	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	29	1	1338	2	N	1	2	1			37
							1	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	28	1	983	2	N	6	2	1			41
							7	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					60
03	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					60
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					60
05	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			60
*06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2040	2	169	9	N	154	176	1			38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					157
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					157
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					157
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	157	1			-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2099	2	45	9	N	41	41	1			-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					27
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
03	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					27
04	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			27
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					100
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					100
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					100
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					100
05	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					100
*06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					30
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					30
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					30
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					30
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					133
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					133
03	527	N	3	-0-	-524 B	-0-	3	2			N	-0-					133
04	540	N	14	-0-	-526 B	-0-	14	2			N	-0-					133
*05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	10	2	174	9	N	158	138	1			153
*06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	5	1	275	2	N	-0-					102
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	1	282	2	N	2	2	1			102
							2	9									
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	9	1	198	2	N	-0-					102
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	1	223	2	N	5					107
							6	9									
*05	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	4	1	131	2	N	22					129
							24	9									
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	5	1	179	2	N	21					150
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	16	1	968	2	N	-0-					196
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	1	419	2	N	2	2	1			196
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					196
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					134
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					134
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134
*05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					134
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-					59
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	1	550	2	N	3	3	1			59
							3	9									
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	20	1	463	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	1	564	2	N	1	1	1			59
							1	9									
*05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	N	10	9	1			60
							11	9									
*06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	535	2	N	1	1	1			60
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					6
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			5
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					5
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	123	1	1527	2	Y	1					25
							1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	108	1	1359	2	Y	6	6	1			25
							7	9									
03	1736	N	1420	-0-	-316 B	-0-	111	1	1302	2	Y	6	7	1			24
							7	9									
04	1590	N	860	-0-	-730 B	-0-	65	1	794	2	Y	1					25
							1	9									
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	110	1	1246	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
06	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	58	1	722	2	N	-0-					14
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	59	1	738	2	N	3	3	1			14
							3	9									
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	753	2	N	4	4	1			14
							4	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	61	1	747	2	N	1					15
							1	9									
05	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	64	1	719	2	N	2	4	1			13
							2	9									
06	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	58	1	717	2	N	1					14
							1	9									

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
01	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	22	1	1315	2	N	32					107
							35	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	17	7	1			117
							19	9									
03	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	48	1	1103	2	N	45	2	1			160
							50	9									
04	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	31	1	1174	2	N	28	2	1			186
							31	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	35	1	1614	2	N	22	2	1			206
							24	9									
06	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	31	1	1110	2	N	13	185	1			34
							14	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	7	1	405	2	N	30					158
							33	9									
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	6	1	312	2	N	5	2	1			161
							6	9									
03	434	N	234	-0-	-200 B	-0-	10	1	224	2	N	-0-					161
04	420	N	176	-0-	-244 B	-0-	5	1	171	2	N	-0-					161
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	4	1	208	2	N	3	3	1			161
							3	9									
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	4	1	155	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					55
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					55
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					55
04	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					55
05	310	N	101	-0-	-209 B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			55
*06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1791	2	168	9	N	153	181	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	3	1	174	2	N	-0-					138
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			137
03	465	N	228	-0-	-237 B	-0-	9	1	208	2	N	10					147
							11	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	25	1	963	2	N	18	2	1			163
							20	9									
*05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	5			162
06	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					162

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	10	1	613	2	N	13					69
							14	9									
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	11	1	565	2	N	33	3	1			99
							36	9									
03	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	26	1	607	2	N	8	1	1			106
							9	9									
04	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	12	1	468	2	N	2	1	1			107
							2	9									
05	682	N	569	-0-	-113 B	-0-	12	1	554	2	N	3	1	1			109
							3	9									
*06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	17	1	600	2	N	15	1	1			123
							17	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					27
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					27
*06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	114	1	1409	2	Y	-0-					12
02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	122	1	1536	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	134	1	1576	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	2					13
							2	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390 B	-0-	119	1	1344	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	125	1	1537	2	Y	2					13
							2	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					74
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	6	1	304	2	N	3	1	1			76
							3	9									
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	N	1	1	1			76
							1	9									
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	-0-	1	5			75
05	341	N	47	-0-	-294 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					75
06	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	34	1	1988	2	N	-0-					55
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	18	1	930	2	N	7	6	1			56
							8	9									
03	1736	N	557	-0-	-1179 B	-0-	23	1	533	2	N	1	1	1			56
							1	9									
04	1950	N	531	-0-	-1419 B	-0-	14	1	516	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	1054	N	324	-0-	-730 B	-0-	7	1	315	2	N	2	1	1			57
							2	9									
06	540	N	67	-0-	-473 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					57

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	23	1	1374	2	N	1					82
							1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	7	7	1			82
							8	9									
03	1395	N	1160	-0-	-235 B	-0-	48	1	1111	2	N	1	2	1			81
							1	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	33	1	1248	2	N	2	2	1			81
							2	9									
*05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	33	1	1547	2	N	65	2	1			144
							72	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	36	1	1269	2	N	147	180	1			111
							162	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	11	1	619	2	N	-0-					44
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	11	1	536	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	20	1	465	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	12	1	464	2	N	34	1	1			77
							37	9									
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	12	1	575	2	N	15	8	1			84
							17	9									
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	10	1	345	2	N	1	1	1			84
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	944	2	12	9	N	11	36	1			3
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	103	1	403	2	N	-0-					3
03	713	N	189	-0-	-524 B	-0-	39	1	150	2	N	-0-					3
04	930	N	191	-0-	-739 B	-0-	41	1	146	2	N	4					7
							4	9									
05	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	200	2	N	6					13
							7	9									
*06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	39	1	143	2	N	9					22
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-		-0-	B	-0-	74	1	916	2	Y	1				27
									1	9								
02	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-	73	1	923	2	Y	4	7	1		24
									4	9								
03	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1045	2	Y	4	5	1		23
									4	9								
04	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1094	2	Y	2				25
									2	9								
05	1116	N	1097	-0-		-19	B	-0-	89	1	1005	2	Y	3	5	1		23
									3	9								
*06	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1270	2	Y	2				25
									2	9								

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-	12	1	688	2	N	30				163
									33	9								
02	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	12	1	618	2	N	11	4	1		170
									12	9								
03	806	N	624	-0-		-182	B	-0-	25	1	580	2	N	17	1	1		186
									19	9								
04	801	N	801	-0-		-0-	B	-0-	19	1	699	2	N	75	180	1		81
									83	9								
*05	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	15	1	715	2	N	1	1	1		81
									1	9								
06	600	N	540	-0-		-60	B	-0-	14	1	508	2	N	16	1	1		96
									18	9								

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-	6	1	366	2	N	-0-				79
02	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	6	1	301	2	N	2	2	1		79
									2	9								
03	279	N	220	-0-		-59	B	-0-	9	1	211	2	N	-0-				79
04	360	N	210	-0-		-150	B	-0-	5	1	205	2	N	-0-				79
05	341	N	219	-0-		-122	B	-0-	5	1	214	2	N	-0-				79
06	210	N	163	-0-		-47	B	-0-	4	1	134	2	N	23				102
									25	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1262	2	N	1				105
									1	9								
02	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1147	2	N	7	7	1		105
									8	9								
03	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	45	1	1051	2	N	1	2	1		104
									1	9								
04	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	31	1	1189	2	N	4	2	1		106
									4	9								
*05	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	32	1	1215	2	N	73	20	1		159
									80	9								
*06	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-	32	1	1150	2	N	23	2	1		180
									25	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	21	1	1216	2	N	-0-					119
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	21	1	1080	2	N	6	6	1			119
							7	9									
03	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	43	1	983	2	N	15	2	1			132
							17	9									
04	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-	29	1	1079	2	N	39	2	1			169
							43	9									
*05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	30	1	1141	2	N	1	2	1			168
							1	9									
*06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	31	1	1092	2	N	3	2	1			169
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					30
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	26	1	1529	2	N	-0-					53
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	27	1	1394	2	N	12	8	1			57
							13	9									
03	1426	N	1213	-0-	-213 B	-0-	50	1	1157	2	N	5	2	1			60
							6	9									
04	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	34	1	1271	2	N	1	2	1			59
							1	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	38	1	1773	2	N	3	3	1			59
							3	9									
*06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	36	1	1282	2	N	2	2	1			59
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	28	1	1642	2	N	3					58
							3	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	34	1	1703	2	N	193	192	1			59
							212	9									
03	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	52	1	1192	2	N	5	3	1			61
							6	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179 B	-0-	37	1	1401	2	N	3	3	1			61
							3	9									
05	2170	N	1908	-0-	-262 B	-0-	40	1	1857	2	N	10	3	1			68
							11	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	35	1	1253	2	N	2	2	1			68
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	110	1	1367	2	Y	-0-					41
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	95	1	1199	2	Y	6	6	1			41
							7	9									
03	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	100	1	1176	2	Y	11	6	1			46
							12	9									
04	1410	N	1307	-0-	-103 B	-0-	99	1	1205	2	Y	3					49
							3	9									
05	1426	N	1213	-0-	-213 B	-0-	98	1	1111	2	Y	4	6	1			47
							4	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	102	1	1260	2	Y	2					49
							2	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1681	-0-	-551 B	-0-	125	1	1555	2	N	1					21
							1	9									
02	2016	X	1550	-0-	-466 B	-0-	112	1	1416	2	N	20	6	1			35
							22	9									
03	2232	X	1693	-0-	-539 B	-0-	129	1	1512	2	N	47	8	1			74
							52	9									
04	1745	X	1745	-0-	-0- B	-0-	131	1	1599	2	N	14					88
							15	9									
*05	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	184	1	2078	2	N	8	9	1			87
							9	9									
06	1650	N	1588	-0-	-62 B	-0-	119	1	1467	2	N	2					89
							2	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	11	1	638	2	N	-0-					94
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	N	3	3	1			94
							3	9									
03	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	16	1	380	2	N	1	1	1			94
							1	9									
04	630	N	452	-0-	-178 B	-0-	12	1	439	2	N	1	1	1			94
							1	9									
*05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	12	1	545	2	N	8	7	1			95
							9	9									
*06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	11	1	399	2	N	1	1	1			95
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	20	1	1186	2	N	-0-					36
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	19	1	962	2	N	10	6	1			40
							11	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	59	1	1366	2	N	6	2	1			44
							7	9									
04	1170	N	790	-0-	-380 B	-0-	20	1	768	2	N	2	2	1			44
							2	9									
05	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	21	1	961	2	N	8	1	1			51
							9	9									
*06	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	73	1	2610	2	N	6	4	1			53
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					45
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	33	1	1657	2	N	9	9	1			45
							10	9									
03	1736	N	1509	-0-	-227 B	-0-	62	1	1444	2	N	3	3	1			45
							3	9									
04	1830	N	1679	-0-	-151 B	-0-	43	1	1629	2	N	6	3	1			48
							7	9									
*05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	46	1	2125	2	N	8	3	1			53
							9	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	45	1	1620	2	N	5	3	1			55
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	18	1	1066	2	N	-0-					73
02	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	19	1	959	2	N	5	5	1			73
							6	9									
03	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	37	1	855	2	N	2	2	1			73
							2	9									
04	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	24	1	900	2	N	5	2	1			76
							6	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	27	1	1243	2	N	2	2	1			76
							2	9									
*06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	27	1	952	2	N	2	2	1			76
							2	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	41	1	2427	2	N	2					223
							2	9									
02	2324	X	2121	-0-	-203 B	-0-	41	1	2065	2	N	14	12	1			225
							15	9									
03	2573	X	1867	-0-	-706 B	-0-	76	1	1758	2	N	30	185	1			70
							33	9									
04	2490	X	2077	-0-	-413 B	-0-	53	1	2017	2	N	6	4	1			72
							7	9									
*05	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	54	1	2519	2	N	3	4	1			71
							3	9									
06	2400	X	1803	-0-	-597 B	-0-	49	1	1751	2	N	3	3	1			71
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	24	1	1435	2	N	1					72
							1	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	25	1	1275	2	N	10	7	1			75
							11	9									
03	1550	N	1239	-0-	-311 B	-0-	51	1	1187	2	N	1	2	1			74
							1	9									
04	1410	N	1386	-0-	-24 B	-0-	36	1	1348	2	N	2	2	1			74
							2	9									
*05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	41	1	1916	2	N	7	3	1			78
							8	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	41	1	1454	2	N	4	3	1			79
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	9	1	511	2	N	2	177	1			64
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	8	1	404	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	527	N	51	-0-	-476 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					64
04	510	N	145	-0-	-365 B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					64
*05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
*06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					64

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	6					88
							7	9									
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	6	1	299	2	N	5	2	1			91
							6	9									
03	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	9	1	203	2	N	13					104
							14	9									
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	10	1	374	2	N	127	179	1			52
							140	9									
*05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	15	1	689	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	13	1	461	2	N	1	1	1			52
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	13	1	778	2	N	1					60
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	14	1	712	2	N	3	4	1			59
							3	9									
03	1178	N	687	-0-	-491 B	-0-	28	1	658	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	18	1	693	2	N	1	1	1			59
							1	9									
*05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	19	1	719	2	N	14	1	1			72
							15	9									
*06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	21	1	732	2	N	50	1	1			121
							55	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					104
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					104
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					104
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	N	2	2	1			104
							2	9									
*06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	21	1	484	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	14	1	515	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	14	1	512	2	N	200	8	1			219
							220	9									
*06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	13	1	478	2	N	7	171	1			55
							8	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1425	2	N	-0-					46
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			45
03	1085	N	156	-0-	-929 B	-0-	6	1	150	2	N	-0-					45
04	1410	N	246	-0-	-1164 B	-0-	6	1	240	2	N	-0-					45
*05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	7	1	274	2	N	6	4	1			47
							7	9									
*06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	11	1	395	2	N	5	1	1			51
							6	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					21
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	625	2	N	2	3	1			20
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	66	1	769	2	N	4	4	1			20
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	57	1	695	2	N	1					21
							1	9									
*05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	62	1	699	2	N	3	4	1			20
							3	9									
06	810	N	716	-0-	-94 B	-0-	54	1	661	2	N	1					21
							1	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	27	1	1567	2	N	34					84
							37	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
							61	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	16	2	1			145
							18	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	38	1	1442	2	N	3	3	1			145
							3	9									
*05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	40	1	1857	2	N	60	24	1			181
							66	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	36	1	1270	2	N	7	2	1			186
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					104
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					104
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					104
04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					104
*05	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	1	1	31	2	N	4	1	1			107
								4	9									
06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					107

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1017	2	N	7					52
								8	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
								13	9									
03	1116	N	839	-0-	-277	B	-0-	35	1	801	2	N	3	2	1			60
								3	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	B	-0-	24	1	903	2	N	2	2	1			60
								2	9									
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1148	2	N	3	2	1			61
								3	9									
*06	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	24	1	871	2	N	3	2	1			62
								3	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					100
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	3	1	162	2	N	1	1	1			100
								1	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	9	1	202	2	N	-0-					100
04	240	N	132	-0-	-108	B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					100
*05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			100
								2	9									
06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	5	1	195	2	N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	1	1	76	2	N	37					201
								41	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
								29	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	23	1	524	2	N	1	1	1			49
								1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118	2	N	-0-					49
*05	310	N	66	-0-	-244	B	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			49
								1	9									
06	540	N	32	-0-	-508	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

01	2325	X	584	-0-	-1741	B	-0-	572	2	12	9	N	11	31	1			3
02	1176	X	246	-0-	-930	B	-0-	50	1	196	2	N	-0-					3
03	527	X	279	-0-	-248	B	-0-	57	1	222	2	N	-0-					3
04	570	X	201	-0-	-369	B	-0-	44	1	155	2	N	2					5
								2	9									
05	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	53	1	179	2	N	3					8
								3	9									
*06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	102	1	373	2	N	8					16
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1205	2	12	9	N	11	36	1			3
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	304	1	1187	2	N	-0-					3
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	327	1	1263	2	N	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	399	1	1412	2	N	4					7
							4	9									
*05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	404	1	1367	2	N	6					13
							7	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	357	1	1303	2	N	10					23
							11	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	22	1	1316	2	N	1					35
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	24	1	1223	2	N	10	7	1			38
							11	9									
03	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	48	1	1111	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	34	1	1269	2	N	5	2	1			41
							6	9									
*05	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	35	1	1645	2	N	2	2	1			41
							2	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	37	1	1324	2	N	2	2	1			41
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	9	1	510	2	N	-0-					64
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	332	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	17	1	385	2	N	14	1	1			77
							15	9									
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	476	2	N	5	1	1			81
							6	9									
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	14	1	519	2	N	8	8	1			81
							9	9									
*06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	14	1	498	2	N	1	1	1			81
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1878	-0-	-1222 B	-0-	1866	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2800	X	1501	-0-	-1299 B	-0-	306	1	1195	2	N	-0-					3
03	3100	X	2712	-0-	-388 B	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					3
04	3000	X	2132	-0-	-868 B	-0-	468	1	1658	2	N	5					8
							6	9									
05	2728	X	2160	-0-	-568 B	-0-	491	1	1662	2	N	6					14
							7	9									
06	2610	X	1971	-0-	-639 B	-0-	421	1	1537	2	N	12					26
							13	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					107
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					107
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					107
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					107
*05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			107
06	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	385	1	4776	2	N	18					62
							20	9									
02	4676	X	4663	-0-	-13 B	-0-	341	1	4299	2	N	21	17	1			66
							23	9									
03	5280	X	5280	-0-	-0- B	-0-	413	1	4841	2	N	24	23	1			67
							26	9									
04	5040	X	4958	-0-	-82 B	-0-	374	1	4554	2	N	27					94
							30	9									
05	5208	X	4901	-0-	-307 B	-0-	395	1	4461	2	N	41	116	1			19
							45	9									
06	5040	X	4830	-0-	-210 B	-0-	362	1	4461	2	N	6					25
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	89	1	1109	2	N	1					52
							1	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	90	1	1136	2	N	5	5	1			52
							6	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	101	1	1182	2	N	5	6	1			51
							6	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	N	2					53
							2	9									
05	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	96	1	1089	2	N	4	6	1			51
							4	9									
06	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	89	1	1096	2	N	1					52
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1666	-0-	-721 B	-0-	1654	2	12	9	N	11	36	1			3
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	487	1	1901	2	N	-0-					3
03	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	719	1	2782	2	N	-0-					3
04	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	670	1	2373	2	N	5					8
							6	9									
*05	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	582	1	1971	2	N	6					14
							7	9									
*06	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	575	1	2096	2	N	12					26
							13	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3716	-0-	-314 B	-0-	276	1	3425	2	N	14					55
							15	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	278	1	3509	2	N	16	13	1			58
							18	9									
03	3999	X	1032	-0-	-2967 B	-0-	81	1	944	2	N	6	13	1			51
							7	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272 B	-0-	272	1	3306	2	N	18					69
							20	9									
*05	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	386	1	4363	2	N	41	91	1			19
							45	9									
*06	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	320	1	3944	2	N	5					24
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	15	1	872	2	N	-0-					61
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	16	1	816	2	N	5	5	1			61
							6	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	N	173	170	1			64
							190	9									
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	23	1	886	2	N	5	2	1			67
							6	9									
*05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	25	1	954	2	N	34	15	1			86
							37	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	34	1	1205	2	N	2	2	1			86
							2	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18079	-0-	-4551 B	-0-	294	1	17308	2	N	434	538	1			97
							477	9									
02	20188	X	12922	-0-	-7266 B	-0-	223	1	12449	2	N	227	192	1			132
							250	9									
03	21762	X	17785	-0-	-3977 B	-0-	243	1	16843	2	N	635	565	1			202
							699	9									
04	20400	X	15619	-0-	-4781 B	-0-	153	1	15118	2	N	316	380	1			138
							348	9									
*05	19987	X	19987	-0-	-0- B	-0-	161	1	19251	2	N	523	544	1			117
							575	9									
06	17490	X	16402	-0-	-1088 B	-0-	168	1	15795	2	N	399	382	1			134
							439	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13444	-0-	-1002 B	-0-	1002	1	12423	2	N	17	167	1			71
							19	9									
02	12369	X	12369	-0-	-0- B	-0-	903	1	11381	2	N	77	62	1			86
							85	9									
03	15748	X	13546	-0-	-2202 B	-0-	1059	1	12414	2	N	66	61	1			91
							73	9									
04	15240	X	12909	-0-	-2331 B	-0-	978	1	11901	2	N	27					118
							30	9									
05	13702	X	13204	-0-	-498 B	-0-	1069	1	12076	2	N	54	62	1			110
							59	9									
06	13260	X	12425	-0-	-835 B	-0-	931	1	11463	2	N	28					138
							31	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	20038	-0-	-9102 B	-0-	19986	2	52	9	N	47					191
02	19936	X	17939	-0-	-1997 B	-0-	17894	2	45	9	N	41					232
03	21545	X	16843	-0-	-4702 B	-0-	16802	2	41	9	N	37	177	1			92
04	20133	X	20133	-0-	-0- B	-0-	20085	2	48	9	N	44					136
*05	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	24737	2	50	9	N	45					181
*06	19842	X	19842	-0-	-0- B	-0-	19798	2	44	9	N	40					221

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	30361	-0-	-7552 B	-0-	30156	2	205	9	N	186	176	1			66
02	33516	X	27454	-0-	-6062 B	-0-	27314	2	140	9	N	127					193
03	37107	X	25567	-0-	-11540 B	-0-	25311	2	256	9	N	233	210	1			216
04	35910	X	29845	-0-	-6065 B	-0-	29563	2	282	9	N	256	232	1			240
*05	37435	X	37435	-0-	-0- B	-0-	37173	2	262	9	N	238	387	1			91
06	29430	X	27936	-0-	-1494 B	-0-	27703	2	233	9	N	212	223	1			80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	27502	-0-	-4955 B	-0-	27378	2	124	9	N	113	185	1			63
02	29316	X	27620	-0-	-1696 B	-0-	27568	2	52	9	N	47					110
03	31062	X	30143	-0-	-919 B	-0-	30037	2	106	9	N	96					206
04	28866	X	28866	-0-	-0- B	-0-	28818	2	48	9	N	44	183	1			67
05	30566	X	28528	-0-	-2038 B	-0-	28520	2	8	9	N	7					74
06	29580	X	28464	-0-	-1116 B	-0-	28433	2	31	9	N	28					102

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20124	-0-	-3591 B	-0-	20091	2	33	9	N	30					162
02	16760	X	16760	-0-	-0- B	-0-	16725	2	35	9	N	32					194
03	17880	X	17880	-0-	-0- B	-0-	17828	2	52	9	N	47	184	1			57
04	17361	X	17361	-0-	-0- B	-0-	17337	2	24	9	N	22					79
*05	16905	X	16905	-0-	-0- B	-0-	16891	2	14	9	N	13					92
*06	16074	X	16074	-0-	-0- B	-0-	16060	2	14	9	N	13					105

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	35103	-0-	-7026 B	-0-	577	1	33994	2	N	484	509	1			164
							532	9									
02	38052	X	31614	-0-	-6438 B	-0-	547	1	30540	2	N	479	397	1			246
							527	9									
03	41447	X	31459	-0-	-9988 B	-0-	441	1	30598	2	N	382	426	1			202
							420	9									
04	37830	X	36460	-0-	-1370 B	-0-	360	1	35686	2	N	376	403	1			175
							414	9									
*05	45783	X	45783	-0-	-0- B	-0-	375	1	44959	2	N	408	425	1			158
							449	9									
*06	34529	X	34529	-0-	-0- B	-0-	359	1	33777	2	N	357	352	1			163
							393	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	34828	-0-	-10587 B	-0-	559	1	32976	2	N	1175	1085	1			238
							1293	9									
02	40992	X	32030	-0-	-8962 B	-0-	543	1	30329	2	N	1053	1185	1			106
							1158	9									
03	44299	X	32633	-0-	-11666 B	-0-	448	1	31082	2	N	1003	989	1			120
							1103	9									
04	40770	X	37754	-0-	-3016 B	-0-	367	1	36341	2	N	951	1007	1			64
							1046	9									
*05	46374	X	46374	-0-	-0- B	-0-	376	1	44993	2	N	914	801	1			177
							1005	9									
*06	34925	X	34925	-0-	-0- B	-0-	357	1	33618	2	N	864	807	1			234
							950	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89652	X	72538	-0-	-17114 B	-0-	72405	2	133	9	N	121	187	1			117
02	74256	X	64320	-0-	-9936 B	-0-	64226	2	94	9	N	85					202
03	80414	X	67891	-0-	-12523 B	-0-	67782	2	109	9	N	99	183	1			118
04	76380	X	63445	-0-	-12935 B	-0-	63339	2	106	9	N	96	184	1			30
05	75237	X	62920	-0-	-12317 B	-0-	62837	2	83	9	N	75					105
06	70200	X	59058	-0-	-11142 B	-0-	58908	2	150	9	N	136	189	1			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	53853	-0-	-11526 B	-0-	52520	2	1333	9	N	1212	1155	1			223
02	56476	X	50177	-0-	-6299 B	-0-	49085	2	1092	9	N	993	959	1			257
03	99092	X	99092	-0-	-0- B	-0-	1830	1	96035	2	N	1115	1151	1			221
							1227	9									
04	57990	X	51479	-0-	-6511 B	-0-	1303	1	49232	2	N	858	1007	1			72
							944	9									
*05	64518	X	64518	-0-	-0- B	-0-	1335	1	62215	2	N	880	751	1			201
							968	9									
06	60510	X	49352	-0-	-11158 B	-0-	1323	1	47140	2	N	808	801	1			208
							889	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93651	X	67678	-0-	-25973 B	-0-	65307	2	2371	9	N	2155	2145	1			260
02	60647	X	60647	-0-	-0- B	-0-	58347	2	2300	9	N	2091	1933	1			418
03	46871	X	46871	-0-	-0- B	-0-	45572	2	1299	9	N	1181	1463	1			136
04	57919	X	57919	-0-	-0- B	-0-	56181	2	1738	9	N	1580	1532	1			184
*05	55616	X	55616	-0-	-0- B	-0-	53971	2	1645	9	N	1495	1547	1			132
*06	47544	X	47544	-0-	-0- B	-0-	46092	2	1452	9	N	1320	1351	1			101

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124186	X	80111	-0-	-44075 B	-0-	77951	2	2160	9	N	1964	1852	1			264
02	92260	X	70124	-0-	-22136 B	-0-	68250	2	1874	9	N	1704	1864	1			104
03	102145	X	56730	-0-	-45415 B	-0-	55357	2	1373	9	N	1248	1151	1			201
04	91710	X	57267	-0-	-34443 B	-0-	55823	2	1444	9	N	1313	1227	1			287
05	89435	X	51660	-0-	-37775 B	-0-	50406	2	1254	9	N	1140	1354	1			73
06	77520	X	41326	-0-	-36194 B	-0-	40354	2	972	9	N	884	786	1			171

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	34543	-0-	-7989 B	-0-	33450	2	1093	9	N	994	1031	1			170
02	31893	X	31893	-0-	-0- B	-0-	30890	2	1003	9	N	912	837	1			245
03	33046	X	24515	-0-	-8531 B	-0-	23868	2	647	9	N	588	779	1			54
04	31980	X	25669	-0-	-6311 B	-0-	24935	2	734	9	N	667	616	1			105
05	33046	X	23657	-0-	-9389 B	-0-	23022	2	635	9	N	577	580	1			102
06	31980	X	20804	-0-	-11176 B	-0-	20255	2	549	9	N	499	402	1			199

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91388	X	63479	-0-	-27909 B	-0-	63384	2	95	9	N	86	168	1			58
02	64848	X	49734	-0-	-15114 B	-0-	49655	2	79	9	N	72					130
03	71796	X	52763	-0-	-19033 B	-0-	52693	2	70	9	N	64					194
04	66660	X	48962	-0-	-17698 B	-0-	48911	2	51	9	N	46	172	1			68
05	66774	X	48746	-0-	-18028 B	-0-	48690	2	56	9	N	51					119
06	61440	X	45104	-0-	-16336 B	-0-	45051	2	53	9	N	48					167

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	36068	-0-	-15299 B	-0-	35861	2	207	9	N	188	178	1			185
02	39032	X	28932	-0-	-10100 B	-0-	28768	2	164	9	N	149	177	1			157
03	43214	X	30851	-0-	-12363 B	-0-	30655	2	196	9	N	178	192	1			143
04	39210	X	17683	-0-	-21527 B	-0-	17500	2	183	9	N	166	217	1			92
*05	39246	X	30252	-0-	-8994 B	-0-	30047	2	205	9	N	186	209	1			69
06	34890	X	32851	-0-	-2039 B	-0-	32639	2	212	9	N	193	225	1			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	44423	-0-	-21235 B	-0-	43565	2	858	9	N	780	738	1			125
02	47516	X	33879	-0-	-13637 B	-0-	33157	2	722	9	N	656	578	1			203
03	52607	X	35351	-0-	-17256 B	-0-	34606	2	745	9	N	677	604	1			276
04	46590	X	20067	-0-	-26523 B	-0-	19390	2	677	9	N	615	791	1			100
*05	44423	X	38453	-0-	-5970 B	-0-	37795	2	658	9	N	598	602	1			96
06	42990	X	35431	-0-	-7559 B	-0-	34772	2	659	9	N	599	434	1			261

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

01	94395	X	57017	-0-	-37378 B	-0-	55449	2	1568	9	N	1425	1409	1			191
02	60676	X	49533	-0-	-11143 B	-0-	48187	2	1346	9	N	1224	1270	1			145
03	67177	X	51875	-0-	-15302 B	-0-	50536	2	1339	9	N	1217	1307	1			55
04	92285	X	92285	-0-	-0- B	-0-	1152	1	89902	2	N	1119	1066	1			108
							1231	9									
05	60326	X	57529	-0-	-2797 B	-0-	1186	1	55256	2	N	988	958	1			138
							1087	9									
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161	1	41374	2	N	915	983	1			70
							1007	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

01	212009	X	107779	-0-	-104230 B	-0-	103981	2	3798	9	N	3453	3524	1			270
02	132300	X	85973	-0-	-46327 B	-0-	82044	2	3929	9	N	3572	3441	1			401
03	146475	X	82134	-0-	-64341 B	-0-	79151	2	2983	9	N	2712	2885	1			228
04	136950	X	66122	-0-	-70828 B	-0-	63888	2	2234	9	N	2031	1896	1			363
05	107787	X	60639	-0-	-47148 B	-0-	58647	2	1992	9	N	1811	1880	1			294
06	104310	X	42785	-0-	-61525 B	-0-	41326	2	1459	9	N	1326	1430	1			190

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

01	212412	X	76799	-0-	-135613 B	-0-	75138	2	1661	9	N	1510	1464	1			153
02	191856	X	63889	-0-	-127967 B	-0-	62510	2	1379	9	N	1254	1278	1			129
03	112437	X	62128	-0-	-50309 B	-0-	60921	2	1207	9	N	1097	981	1			245
04	91080	X	52172	-0-	-38908 B	-0-	51062	2	1110	9	N	1009	1009	1			245
05	84661	X	18476	-0-	-66185 B	-0-	18139	2	337	9	N	306	408	1			143
06	74310	X	NO RPT	-0-	-74310 B	-0-					N	NO RPT					143

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

01	262384	X	109473	-0-	-152911 B	-0-	105580	2	3893	9	N	3539	3499	1			315
02	236992	X	93379	-0-	-143613 B	-0-	90577	2	2802	9	N	2547	2588	1			274
03	262384	X	93647	-0-	-168737 B	-0-	90845	2	2802	9	N	2547	2502	1			319
04	136410	X	68444	-0-	-67966 B	-0-	66550	2	1894	9	N	1722	1917	1			124
05	125426	X	33562	-0-	-91864 B	-0-	32615	2	947	9	N	861	799	1			186
06	105930	X	NO RPT	-0-	-105930 B	-0-					N	NO RPT					186

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	526	2	31	9	N	28	178	1			57
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			57
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					60
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	15					75
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					170
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					170
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2					172
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					172
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	197	2	13	9	N	12					184

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1489	-0-	-898 B	-0-	1489	2			Y	-0-					50
02	1456	N	1339	-0-	-117 B	-0-	1339	2			Y	-0-					50
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			Y	-0-					50
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			Y	-0-					50
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			Y	-0-					50
*06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					11
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			Y	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	60	-0-	-219 B	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	224	N	111	-0-	-113 B	-0-	111	3			Y	-0-					30
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			Y	-0-					30
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					30
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	2			Y	-0-					25
02	1456	N	882	-0-	-574 B	-0-	882	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	2			Y	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					25
05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-					25
*06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					25

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			Y	-0-					29
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	3			Y	-0-					29
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-					10
02	476	N	277	-0-	-199 B	-0-	277	3			Y	-0-					10
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-					10
04	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			Y	-0-					10

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	530	-0-	-400 B	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143 B	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	860	-0-	-194 B	-0-	857	3	3	9	Y	3					3
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	3	2	9	Y	2					5
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5
06	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			Y	-0-					5

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			Y	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1023	3	2	9	Y	2					7
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	726	3	1	9	Y	1					8
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8
06	990	N	453	-0-	-537 B	-0-	453	3			Y	-0-					8

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	782	-0-	-706 B	-0-	782	3			Y	-0-	1	1			7
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			Y	-0-					7
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			Y	-0-					7
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					7
06	1500	N	759	-0-	-741 B	-0-	759	3			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					153
02	840	X	489	-0-	-351 B	-0-	481	2	8	9	Y	7					160
03	1426	X	625	-0-	-801 B	-0-	625	2			Y	-0-					160
04	1380	X	477	-0-	-903 B	-0-	477	2			Y	-0-					160
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167
*06	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			Y	-0-					167

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			Y	-0-					24
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			Y	-0-					24
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					24
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1086	3	3	9	Y	3					27
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27
06	1260	N	932	-0-	-328 B	-0-	932	3			Y	-0-					27

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1446	-0-	-1375 B	-0-	1446	3			N	-0-					22
02	2548	X	399	-0-	-2149 B	-0-	399	3			N	-0-					22
03	2821	X	906	-0-	-1915 B	-0-	906	3			N	-0-					22
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					22
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22
*06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					22

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	41	-0-	-1249 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3
06	1140	N	640	-0-	-500 B	-0-	640	3			Y	-0-					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	3	2	9	Y	2					2
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	995	3	3	9	Y	3					5
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5
06	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3			Y	-0-					5

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			Y	-0-					10
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			Y	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					10
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	79	3			Y	-0-					10
05	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			Y	-0-					10
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			Y	-0-					63
02	3228	X	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	3			Y	-0-					63
03	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	5163	3			Y	-0-					63
04	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4589	3			Y	-0-					63
05	744	X	717	-0-	-27	B	-0-	717	3			Y	-0-					63
06	720	X	642	-0-	-78	B	-0-	642	3			Y	-0-					63

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	289	-0-	-1106	B	-0-	289	3			N	-0-					33
02	1456	N	245	-0-	-1211	B	-0-	245	3			N	-0-					33
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	352	3	8	9	N	7					40
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					40
05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					40
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					40

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	789	3			Y	-0-					18
02	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	1	9	Y	1					19
04	660	N	458	-0-	-202	B	-0-	458	3			Y	-0-					19
05	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			Y	-0-					21

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	443	-0-	-642	B	-0-	443	3			N	-0-					46
02	728	N	700	-0-	-28	B	-0-	692	3	8	9	N	7					53
03	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	957	3	2	9	N	2					55
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	621	3	6	9	N	5					60
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					60
06	930	N	885	-0-	-45	B	-0-	885	3			N	-0-					60

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	2			Y	-0-					17
02	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	2			Y	-0-					17
03	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	2			Y	-0-					17
04	1590	N	1344	-0-	-246	B	-0-	1344	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1316	-0-	-327	B	-0-	1316	2			Y	-0-					17
06	1590	N	1126	-0-	-464	B	-0-	1126	2			Y	-0-					17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	115	3	19	9	Y	17					17
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	90	3	6	9	Y	5					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	8					30
*05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2308	-0-	-141	B	-0-	2308	3			N	-0-					120
02	2324	X	298	-0-	-2026	B	-0-	298	3			N	-0-					120
03	2573	X	414	-0-	-2159	B	-0-	414	3			N	-0-					120
04	4028	X	4028	-0-	-0-	B	-0-	4028	3			N	-0-					120
05	2294	X	429	-0-	-1865	B	-0-	429	3			N	-0-					120
06	2220	X	815	-0-	-1405	B	-0-	815	3			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					28
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	544	2	112	9	N	102					130
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					130
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					130
05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130
06	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

01	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	2			N	-0-					18
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					18
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					18
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	940	2	8	9	N	7					25
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30
06	630	N	300	-0-	-330 B	-0-	289	2	11	9	N	10					40

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

01	1643	N	1500	-0-	-143 B	-0-	1488	3	12	9	Y	11	12	1			10
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1632	3	1	9	Y	1					11
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1695	3	4	9	Y	4					15
04	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1257	3	9	9	Y	8	10	1			13
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15
06	1650	N	1156	-0-	-494 B	-0-	1154	3	2	9	Y	2					17

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-	5	1			38
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			Y	-0-	4	1			34
03	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			Y	-0-					34
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	879	3	4	9	Y	4	4	1			34
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34
*06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			Y	-0-					34

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					13
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1315	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1186	3	1	9	Y	1					8
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1265	3	6	9	Y	5					13
04	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	1216	3	15	9	Y	14	18	1			9
05	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14
06	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1138	3	6	9	Y	5					19

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			Y	-0-	1	1			19
02	1624	N	1610	-0-	-14 B	-0-	1610	3			Y	-0-					19
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			Y	-0-					19
04	2010	N	1618	-0-	-392 B	-0-	1617	3	1	9	Y	1	1	1			19
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28
06	1680	N	1598	-0-	-82 B	-0-	1589	3	9	9	Y	8					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	B	-0-	3193	3	14	9	Y	13	14	1			1
02	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2720	3	1	9	Y	1					2
03	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3025	3	4	9	Y	4					6
04	2790	X	2788	-0-	-2	B	-0-	2778	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	2883	X	2616	-0-	-267	B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
06	2790	X	2099	-0-	-691	B	-0-	2097	3	2	9	Y	2					7

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	154	9	Y	140	167	1			-0-
02	1820	X	1533	-0-	-287	B	-0-	1336	3	197	9	Y	179	177	1			2
03	1798	X	1120	-0-	-678	B	-0-	1117	3	3	9	Y	3					5
04	1740	X	1700	-0-	-40	B	-0-	1510	3	190	9	Y	173	168	1			10
05	1705	X	1404	-0-	-301	B	-0-	1404	3			Y	-0-					10
*06	1893	X	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			Y	-0-					10

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2846	3	10	9	Y	9	9	1			5
02	2483	X	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3			Y	-0-					5
03	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	2680	3	2	9	Y	2					7
04	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	1774	X	1774	-0-	-0-	B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8
*06	1663	X	1663	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	2	9	Y	2					10

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2427	3	9	9	Y	8	8	1			5
02	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3			Y	-0-					5
03	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2425	3	2	9	Y	2					7
04	2370	N	2020	-0-	-350	B	-0-	2014	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2511	N	2078	-0-	-433	B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7
06	2340	N	2013	-0-	-327	B	-0-	2011	3	2	9	Y	2					9

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			Y	-0-					15
02	1288	X	959	-0-	-329	B	-0-	959	3			Y	-0-					15
03	1333	X	508	-0-	-825	B	-0-	508	3			Y	-0-					15
04	1410	X	694	-0-	-716	B	-0-	694	3			Y	-0-					15
05	1457	X	1279	-0-	-178	B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17
06	1410	X	457	-0-	-953	B	-0-	457	3			Y	-0-					17

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			32
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			Y	-0-					18
02	588	X	360	-0-	-228	B	-0-	360	3			Y	-0-					18
03	465	X	342	-0-	-123	B	-0-	342	3			Y	-0-					18
04	1125	X	1125	-0-	-0-	B	-0-	1124	3	1	9	Y	1					19
05	1271	X	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			Y	-0-					19
*06	1201	X	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					4
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7
06	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	136	3	3	9	Y	3					10

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
01	1643	N	1334	-0-	-309 B	-0-	1334	3			Y	-0-					47
02	1484	N	1078	-0-	-406 B	-0-	1078	3			Y	-0-					47
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	3			Y	-0-					47
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	3			Y	-0-					47
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			Y	-0-					47
06	1440	N	1260	-0-	-180 B	-0-	1260	3			Y	-0-					47

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	674	2			Y	-0-					75
02	1008	N	641	-0-	-367 B	-0-	641	2			Y	-0-					75
03	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	661	2			Y	-0-					75
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					75
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					75
*06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-					75

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	141	-0-	-851 B	-0-	141	3			Y	-0-					22
02	1316	X	435	-0-	-881 B	-0-	435	3			Y	-0-					22
03	1457	X	324	-0-	-1133 B	-0-	324	3			Y	-0-					22
04	1410	X	343	-0-	-1067 B	-0-	343	3			Y	-0-					22
05	589	X	205	-0-	-384 B	-0-	205	3			Y	-0-					22
06	480	X	258	-0-	-222 B	-0-	258	3			Y	-0-					22

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
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1070	3	6	9	Y	5					19
02	1198	X	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					19
03	1178	X	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	3			Y	-0-					19
04	1497	X	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			Y	-0-					19
05	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36
06	1290	X	889	-0-	-401 B	-0-	876	3	13	9	Y	12					48

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
01	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			Y	-0-	5	1			119
02	1260	N	1143	-0-	-117 B	-0-	1143	3			Y	-0-	5	1			114
03	1395	N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251	3			Y	-0-					114
04	1200	N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3			Y	-0-	4	1			110
05	1271	N	834	-0-	-437 B	-0-	834	3			Y	-0-					110
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3			Y	-0-					110

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
01	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	3			N	-0-					27
02	4284	X	2350	-0-	-1934 B	-0-	2350	3			N	-0-					27
03	5115	X	4743	-0-	-372 B	-0-	4743	3			N	-0-					27
04	6330	X	5549	-0-	-781 B	-0-	5549	3			N	-0-					27
05	9153	X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	3			N	-0-					27
*06	9145	X	9145	-0-	-0- B	-0-	9145	3			N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					19
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					19
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

01	11687	X	11470	-0-	-217	B	-0-	11406	3	64	9	Y	58	63	1			8
02	10556	X	10002	-0-	-554	B	-0-	9999	3	3	9	Y	3					11
03	11315	X	10841	-0-	-474	B	-0-	10822	3	19	9	Y	17					28
04	11240	X	11240	-0-	-0-	B	-0-	11186	3	54	9	Y	49	62	1			15
05	11470	X	11098	-0-	-372	B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23
06	11100	X	10472	-0-	-628	B	-0-	10463	3	9	9	Y	8					31

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

01	9863	X	9863	-0-	-0-	B	-0-	9806	3	57	9	Y	52	56	1			2
02	10612	X	7704	-0-	-2908	B	-0-	7702	3	2	9	Y	2					4
03	11222	X	9648	-0-	-1574	B	-0-	9631	3	17	9	Y	15					19
04	10530	X	9794	-0-	-736	B	-0-	9746	3	48	9	Y	44	56	1			7
05	10198	X	10198	-0-	-0-	B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13
*06	9651	X	9651	-0-	-0-	B	-0-	9644	3	7	9	Y	6					19

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

01	10593	X	10593	-0-	-0-	B	-0-	10409	3	184	9	N	167	190	1			126
02	7784	X	6754	-0-	-1030	B	-0-	6623	3	131	9	N	119	178	1			67
03	8894	X	8894	-0-	-0-	B	-0-	8752	3	142	9	N	129					196
04	10260	X	8036	-0-	-2224	B	-0-	7891	3	145	9	N	132	192	1			136
05	10602	X	10210	-0-	-392	B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7
06	10260	X	9115	-0-	-1145	B	-0-	8941	3	174	9	N	158					165

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8098	-0-	-1109 B	-0-	7996	3	102	9	N	93	180	1			90
02	8316	X	6971	-0-	-1345 B	-0-	6902	3	69	9	N	63					153
03	9114	X	8039	-0-	-1075 B	-0-	7907	3	132	9	N	120	192	1			81
04	8820	X	7711	-0-	-1109 B	-0-	7605	3	106	9	N	96	158	1			19
05	9114	X	8337	-0-	-777 B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22
06	7830	X	7724	-0-	-106 B	-0-	7614	3	110	9	N	100					122

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17925	X	17925	-0-	-0- B	-0-	17804	3	121	9	N	110					145
02	25369	X	25369	-0-	-0- B	-0-	25341	3	28	9	N	25					170
03	24422	X	24422	-0-	-0- B	-0-	24377	3	45	9	N	41	173	1			38
04	21898	X	21898	-0-	-0- B	-0-	21861	3	37	9	N	34					72
05	24219	X	24219	-0-	-0- B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150
*06	19915	X	19915	-0-	-0- B	-0-	19915	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0- B	-0-	7733	3	44	9	N	40	190	1			121
02	8708	X	6520	-0-	-2188 B	-0-	6398	3	122	9	N	111	191	1			41
03	9641	X	7915	-0-	-1726 B	-0-	7776	3	139	9	N	126					167
04	9330	X	7410	-0-	-1920 B	-0-	7344	3	66	9	N	60					227
05	8184	X	8124	-0-	-60 B	-0-	8094	3	30	9	N	27	187	1			67
06	7650	X	7495	-0-	-155 B	-0-	7464	3	31	9	N	28					95

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18405	-0-	-1187 B	-0-	18184	3	221	9	N	201	190	1			189
02	18060	X	16077	-0-	-1983 B	-0-	15908	3	169	9	N	154	195	1			148
03	19995	X	16930	-0-	-3065 B	-0-	16718	3	212	9	N	193	188	1			153
04	19350	X	16023	-0-	-3327 B	-0-	15719	3	304	9	N	276	301	1			128
05	19964	X	18758	-0-	-1206 B	-0-	18623	3	135	9	N	123	187	1			64
*06	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	17929	3	243	9	N	221	191	1			94

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7861	-0-	-2834 B	-0-	7659	3	202	9	N	184	191	1			177
02	9072	X	5943	-0-	-3129 B	-0-	5805	3	138	9	N	125	192	1			110
03	10044	X	6218	-0-	-3826 B	-0-	6080	3	138	9	N	125	187	1			48
04	8730	X	6594	-0-	-2136 B	-0-	6531	3	63	9	N	57					105
05	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	9204	3	238	9	N	216	188	1			133
*06	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	7758	3	92	9	N	84	172	1			45

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11392	X	11392	-0-	-0- B	-0-	11108	3	284	9	N	258	373	1			70
02	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	11698	3	279	9	N	254	186	1			138
03	13970	X	13970	-0-	-0- B	-0-	13768	3	202	9	N	184					322
04	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	13262	3	227	9	N	206	373	1			155
05	13268	X	11959	-0-	-1309 B	-0-	11684	3	275	9	N	250	297	1			108
06	13530	X	11118	-0-	-2412 B	-0-	10952	3	166	9	N	151	184	1			75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163 B	-0-	1	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	1	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203 B	-0-	1	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1	1	1247	2	N	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1	1	1323	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	1 6	1 9	414	2	N	5					114
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	1 7	1 9	434	2	N	6					120
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	1 1	1 9	410	2	N	1					121
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	1 15	1 9	455	2	N	14					135
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	1 4	1 9	542	2	N	4					139
*06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1 2	1 9	575	2	N	2					141

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	1 40	1 9	476	2	N	36	142	1			37
02	588	N	543	-0-	-45 B	-0-	1 43	1 9	499	2	N	39					76
03	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	1 36	1 9	472	2	N	33					109
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	1 24	1 9	524	2	N	22					131
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	1 182	1 9	624	2	N	165	167	1			129
*06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	1 120	1 9	661	2	N	109	157	1			81

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	1 51	1 9	248	2	N	46					137
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	1 22	1 9	261	2	N	20					157
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	1 32	1 9	246	2	N	29	146	1			40
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	1 47	1 9	273	2	N	43					83
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	1 68	1 9	325	2	N	62					145
*06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	1 43	1 9	345	2	N	39	149	1			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1015	-0-	-225 B	-0-	1	1	724	2	N	264	309	1			32
							290	9									
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	1	1	760	2	N	299	153	1			178
							329	9									
03	1240	N	1045	-0-	-195 B	-0-	1	1	718	2	N	296	318	1			156
							326	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1	1	797	2	N	283	328	1			111
							311	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1	1	949	2	N	291	331	1			71
							320	9									
*06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1	1	1007	2	N	330	170	1			231
							363	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	273	1	702	2	N	-0-					110
02	1764	N	1184	-0-	-580 B	-0-	249	1	935	2	N	-0-					110
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	234	1	1170	2	N	-0-					110
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	255	1	1234	2	N	-0-					110
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	250	1	1273	2	N	-0-					110
*06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	247	1	1136	2	N	8					118
							9	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	15345	-0-	-3999 B	-0-	1454	1	13703	2	N	171	29	8			214
							188	9									
02	15232	X	13530	-0-	-1702 B	-0-	1328	1	12020	2	N	165	192	1	23	8	164
							182	9									
03	16864	X	13766	-0-	-3098 B	-0-	1390	1	12204	2	N	156	169	1	19	8	132
							172	9									
04	15750	X	13435	-0-	-2315 B	-0-	1332	1	11987	2	N	105	185	1			52
							116	9									
05	15717	X	14287	-0-	-1430 B	-0-	1456	1	12696	2	N	123	20	8			155
							135	9									
*06	14850	X	10296	-0-	-4554 B	-0-	521	1	9631	2	N	131	188	1	1	8	97
							144	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	20696	-0-	-6026 B	-0-	1956 311	1 9	18429	2	N	283	191	1	42	8	150
02	21168	X	17887	-0-	-3281 B	-0-	1752 277	1 9	15858	2	N	252	195	1	42	8	165
03	22599	X	18897	-0-	-3702 B	-0-	1910 212	1 9	16775	2	N	193	193	1	33	8	132
04	21870	X	19913	-0-	-1957 B	-0-	1968 238	1 9	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
05	21731	X	19276	-0-	-2455 B	-0-	1954 281	1 9	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
*06	20040	X	16307	-0-	-3733 B	-0-	829 155	1 9	15323	2	N	141	187	1			114

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	53 1	1 9	1286	3	N	1	1	8			14
02	1708	N	1291	-0-	-417 B	-0-	64 28	1 9	1199	3	N	25					39
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					39
04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	62 3	1 9	1210	3	N	3					42
05	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42
*06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	85 36	1 9	1487	3	N	33					75

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	8			30
02 DLQ G-10			1189	-0-	1189 B	1189	1189	2			Y	-0-					30
03 DLQ G-10			1167	-0-	1167 B	2356	1167	2			Y	-0-					30
04 DLQ G-10			1215	-0-	1215 B	3571	1215	2			Y	-0-					30
*05	4951	X	1380	-0-	-3571 B	-0-	1380	2			Y	-0-					30
*06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			Y	-0-					26
02 DLQ G-10			581	-0-	581 B	581	581	2			Y	-0-					26
03 DLQ G-10			705	-0-	705 B	1286	705	2			Y	-0-					26
04 DLQ G-10			734	-0-	734 B	2020	734	2			Y	-0-					26
*05	2740	X	720	-0-	-2020 B	-0-	720	2			Y	-0-					26
*06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	2			Y	-0-					20
02 DLQ G-10			793	-0-	793 B	793	793	2			Y	-0-					20
03 DLQ G-10			846	-0-	846 B	1639	846	2			Y	-0-					20
04 DLQ G-10			881	-0-	881 B	2520	881	2			Y	-0-					20
*05	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	780	2			Y	-0-					20
*06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	38	1	567	2	N	-0-					145
02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	36	1	519	2	N	-0-					145
03	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	35	1	518	2	N	-0-					145
04	600	N	452	-0-	-148	B	-0-	29	1	423	2	N	-0-					145
05	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	36	1	525	2	N	-0-					145
06	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					145

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

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
01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					112
02	644	N	-0-	-0-	-644	B	-0-					Y	-0-					112
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	112	1			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1248	-0-	-54	B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					18
02	1176	N	1122	-0-	-54	B	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					18
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1139	2	N	3					21
								3	9									
04	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	66	1	971	2	N	34					55
								37	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1205	2	N	27					82
								30	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106	B	-0-	70	1	988	2	N	5					87
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					19
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					43
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	49	1	710	2	Y	8					51
							9	9									
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	746	2	Y	9					60
							10	9									
04	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					60
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	10					70
							11	9									
*06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					70

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	33	1	490	2	N	-0-					37
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50	1	727	2	N	-0-					37
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	58	1	841	2	N	-0-					37
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	65	1	955	2	N	-0-					37
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					37
*06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	58	1	819	2	N	-0-					37

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					40
02	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					40
03	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					40
04	1200	N	923	-0-	-277 B	-0-	62	1	855	2	N	5					45
							6	9									
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45
*06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					45

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	88	1	1307	2	N	65	176	1			16
							72	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1213	2	N	-0-					16
03	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	77	1	1119	2	N	-0-					16
04	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	88	1	1300	2	N	-0-					16
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16
*06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	B	-0-	44	1	589	2	N	3					105
								3	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	49	1	652	2	N	7					112
								8	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	47	1	690	2	N	10					122
								11	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	49	1	720	2	N	5					127
								6	9									
05	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
								8	9									
*06	720	N	633	-0-	-87	B	-0-	42	1	591	2	N	-0-					134

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

01	2511	N	2506	-0-	-5	B	-0-	155	1	2315	2	N	33	178	1			106
								36	9									
02	2268	N	2242	-0-	-26	B	-0-	141	1	2062	2	N	35	1	8			140
								39	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2284	2	N	34					174
								37	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2293	2	N	35					209
								39	9									
05	2480	N	2478	-0-	-2	B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
								39	9									
06	2400	N	2319	-0-	-81	B	-0-	150	1	2136	2	N	30					91
								33	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

01	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1837	2	Y	-0-					14
02	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1930	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

01	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					70
02	924	N	704	-0-	-220	B	-0-	44	1	649	2	Y	10					80
								11	9									
03	837	N	481	-0-	-356	B	-0-	31	1	447	2	Y	3					83
								3	9									
04	900	N	893	-0-	-7	B	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					83
05	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
								6	9									
*06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	50	1	709	2	Y	4	75	1			17
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	37	1	552	2	N	6					160
								7	9									
02	504	N	488	-0-	-16	B	-0-	31	1	447	2	N	9					169
								10	9									
03	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	37	1	542	2	N	5					174
								6	9									
04	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	34	1	505	2	N	6					180
								7	9									
05	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	31	1	444	2	N	4					184
								4	9									
06	570	N	484	-0-	-86	B	-0-	31	1	446	2	N	6					190
								7	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	38	1	559	2	N	12					119
								13	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	45	1	653	2	N	15					134
								17	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	44	1	638	2	N	13					147
								14	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	44	1	653	2	N	12					159
								13	9									
05	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	49	1	713	2	N	18					177
								20	9									
06	660	N	657	-0-	-3	B	-0-	42	1	602	2	N	12					189
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	43	1	645	2	Y	3					38
							3	9									
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	41	1	597	2	Y	2					40
							2	9									
03	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	42	1	618	2	Y	4					44
							4	9									
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	42	1	615	2	Y	18					62
							20	9									
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	46	1	669	2	Y	5					67
							6	9									
*06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	45	1	635	2	Y	5	61	1			11
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	50	1	740	2	Y	9					31
							10	9									
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	Y	2					33
							2	9									
03	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	48	1	703	2	Y	-0-					33
04	780	N	623	-0-	-157 B	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					33
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	40	1	576	2	Y	-0-					33
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	42	1	593	2	Y	26					59
							29	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	2	1	35	2	Y	1					13
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	2	1	24	2	Y	8					21
							9	9									
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	8					29
							9	9									
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	10					39
							11	9									
*06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					39

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	77	1	1144	2	N	3					50
							3	9									
02	1092	N	828	-0-	-264 B	-0-	53	1	769	2	N	5					55
							6	9									
03	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	78	1	1076	2	N	7					62
							8	9									
04	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-	72	1	999	2	N	3					65
							3	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	101	1	1402	2	N	5					70
							6	9									
*06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	80	1	1090	2	N	3					73
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-		-52	B	-0-	76	1	1135	2	N	7					135
									8	9									
02	1148	N	1078	-0-		-70	B	-0-	69	1	1006	2	N	3					138
									3	9									
03	1240	N	1161	-0-		-79	B	-0-	73	1	1071	2	N	15					153
									17	9									
04	1170	N	1138	-0-		-32	B	-0-	72	1	1056	2	N	9					162
									10	9									
05	1209	N	1203	-0-		-6	B	-0-	77	1	1118	2	N	7					169
									8	9									
*06	1143	N	1143	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1061	2	N	6	164	1			11
									7	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1109	2	N	6					63
									7	9									
02	1064	N	1038	-0-		-26	B	-0-	66	1	966	2	N	5					68
									6	9									
03	1209	N	1092	-0-		-117	B	-0-	70	1	1018	2	N	4					72
									4	9									
04	1140	N	1119	-0-		-21	B	-0-	71	1	1045	2	N	3					75
									3	9									
05	1147	N	1112	-0-		-35	B	-0-	72	1	1038	2	N	2					77
									2	9									
*06	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1011	2	N	5					82
									6	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1346	-0-		-111	B	-0-	85	1	1261	2	N	-0-					15
02	1316	N	781	-0-		-535	B	-0-	50	1	729	2	N	2					17
									2	9									
03	1395	N	1099	-0-		-296	B	-0-	70	1	1026	2	N	3					20
									3	9									
04	1290	N	961	-0-		-329	B	-0-	61	1	900	2	N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1015	2	N	3					23
									3	9									
*06	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1023	2	N	2					25
									2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2009	N	2009	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1869	2	Y	13					40
									14	9									
02	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1589	2	Y	5					45
									6	9									
03	1860	N	1813	-0-		-47	B	-0-	115	1	1680	2	Y	16	36	1			25
									18	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1687	2	Y	4					29
									4	9									
05	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1802	2	Y	9					38
									10	9									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1613	2	Y	12	38	1			12
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1778	-0-		-51	B	-0-		109	1	1629	2	Y	36	36	1			6
										40	9									
02	1596	N	1549	-0-		-47	B	-0-		98	1	1439	2	Y	11					17
										12	9									
03	1767	N	1671	-0-		-96	B	-0-		106	1	1552	2	Y	12					29
										13	9									
04	1710	N	1644	-0-		-66	B	-0-		105	1	1539	2	Y	-0-					29
05	1705	N	1698	-0-		-7	B	-0-		110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1620	N	1617	-0-		-3	B	-0-		106	1	1499	2	Y	11					11
										12	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-		-43	B	-0-		73	1	1086	2	N	6					167
										7	9									
02	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-		66	1	964	2	N	9					176
										10	9									
03	1085	N	948	-0-		-137	B	-0-		60	1	881	2	N	6					182
										7	9									
04	1144	N	1144	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1061	2	N	10	170	1			22
										11	9									
05	1147	N	1072	-0-		-75	B	-0-		69	1	997	2	N	5					27
										6	9									
*06	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-		68	1	962	2	N	3					30
										3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1087	-0-		-122	B	-0-		68	1	1019	2	N	-0-					120
02	980	N	929	-0-		-51	B	-0-		59	1	870	2	N	-0-					120
03	1147	N	900	-0-		-247	B	-0-		58	1	842	2	N	-0-					120
04	1111	N	1111	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1040	2	N	-0-					120
05	1023	N	889	-0-		-134	B	-0-		58	1	831	2	N	-0-					120
*06	987	N	987	-0-		-0-	B	-0-		60	1	848	2	N	72					192
										79	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. GAS	(I) 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	930	N	876	-0-		-54	B	-0-		55	1	821	2	N	-0-					63
02	840	N	681	-0-		-159	B	-0-		44	1	637	2	N	-0-					63
03	899	N	872	-0-		-27	B	-0-		56	1	816	2	N	-0-					63
04	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-		54	1	790	2	N	47					110
										52	9									
05	890	N	890	-0-		-0-	B	-0-		58	1	832	2	N	-0-					110
*06	985	N	985	-0-		-0-	B	-0-		65	1	920	2	N	-0-					110

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. GAS	(I) 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	1982	N	1982	-0-		-0-	B	-0-		124	1	1850	2	N	7					23
										8	9									
02	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1524	2	N	2	2	8			23
										2	9									
03	2413	N	2413	-0-		-0-	B	-0-		155	1	2258	2	N	-0-					23
04	2560	N	2560	-0-		-0-	B	-0-		163	1	2395	2	N	2	2	8			23
										2	9									
05	2170	N	2170	-0-		-0-	B	-0-		138	1	1996	2	N	33					56
										36	9									
06	1860	N	1495	-0-		-365	B	-0-		98	1	1397	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1149	-0-	-122	B	-0-	72	1	1071	2	N	5					82
								6	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1118	2	N	36					118
								40	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1230	2	N	-0-					118
04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					118
05	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					118

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-	-100	B	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					20
02	1064	N	1000	-0-	-64	B	-0-	64	1	936	2	N	-0-					20
03	1085	N	1048	-0-	-37	B	-0-	67	1	981	2	N	-0-					20
04	1080	N	870	-0-	-210	B	-0-	55	1	815	2	N	-0-					20
05	1116	N	923	-0-	-193	B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20
06	1020	N	940	-0-	-80	B	-0-	62	1	878	2	N	-0-					20

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1071	2	Y	9					38
								10	9									
02	1092	N	907	-0-	-185	B	-0-	57	1	835	2	Y	14					52
								15	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	64	1	939	2	Y	2					54
								2	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	B	-0-	55	1	814	2	Y	2					56
								2	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	69	1	994	2	Y	15					71
								17	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1114	2	Y	2					73
								2	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2125	2	Y	34					57
								37	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1236	2	Y	83	2	8			138
								91	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1392	2	Y	80					218
								88	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1383	2	Y	11	189	1	2	8	38
								12	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1291	2	Y	17					55
								19	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1356	2	Y	14					69
								15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1662	-0-	-787	B	-0-	104	1	1546	2	Y	11					35
								12	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2101	2	Y	2	2	8			35
								2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2134	2	Y	21					56
								23	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2076	2	Y	5	1	8			60
								6	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
								25	9									
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2107	2	Y	2					13
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	167	1	2426	2	Y	39					55
							43	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	146	1	2074	2	Y	7					62
							8	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	172	1	2454	2	Y	16					78
							18	9									
04	2550	N	2505	-0-	-45 B	-0-	161	1	2318	2	Y	24	93	1			9
							26	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	164	1	2307	2	Y	9					18
							10	9									
06	2550	N	2441	-0-	-109 B	-0-	163	1	2250	2	Y	25					43
							28	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
01	1953	N	1478	-0-	-475 B	-0-	90	1	1334	2	Y	49	125	1			52
							54	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	17	2	8			67
							19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	112	1	1632	2	Y	14					81
							15	9									
04	1440	N	1193	-0-	-247 B	-0-	74	1	1097	2	Y	20	1	8			100
							22	9									
05	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	119	1	1712	2	Y	12					112
							13	9									
*06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	140	1	1993	2	Y	24	124	1			12
							26	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
01	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	20	1	299	2	N	-0-					25
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	18	1	265	2	N	-0-					25
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	22	1	318	2	N	-0-					25
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	66	1	988	2	N	39	182	1			9
							43	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	68	1	991	2	N	-0-					9
03	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					9
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	60	1	890	2	N	-0-					9
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9
*06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	73	1	1041	2	N	6					15
							7	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16
02	1036	N	930	-0-	-106 B	-0-	62	1	864	2	N	4					20
							4	9									
03	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	57	1	801	2	N	25					45
							28	9									
04	1170	N	923	-0-	-247 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					45
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
							3	9									
06	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	54	1	753	2	N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1263	-0-		-752	B	-0-	78	1	1159	2	Y	24					48
									26	9									
02	1764	N	1604	-0-		-160	B	-0-	103	1	1499	2	Y	2					50
									2	9									
03	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1756	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					50
05	1767	N	1742	-0-		-25	B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50
06	1830	N	1641	-0-		-189	B	-0-	107	1	1521	2	Y	12					62
									13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1520	-0-		-247	B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					38
02	1568	N	1457	-0-		-111	B	-0-	97	1	1358	2	N	2	2	8			38
									2	9									
03	1705	N	1223	-0-		-482	B	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					38
04	1761	N	1761	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1644	2	N	1	1	8			38
									1	9									
05	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
									41	9									
*06	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1525	2	N	1					76
									1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	64	1	952	2	Y	3	55	1			14
									3	9									
02	980	N	955	-0-		-25	B	-0-	61	1	890	2	Y	4					18
									4	9									
03	1054	N	1038	-0-		-16	B	-0-	66	1	971	2	Y	1					19
									1	9									
04	990	N	953	-0-		-37	B	-0-	61	1	892	2	Y	-0-					19
05	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1831	2	Y	1					20
									1	9									
06	990	N	876	-0-		-114	B	-0-	57	1	807	2	Y	11					31
									12	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1769	-0-		-60	B	-0-	111	1	1655	2	N	3					27
									3	9									
02	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1485	2	N	49	2	8			74
									54	9									
03	1767	N	1575	-0-		-192	B	-0-	100	1	1465	2	N	9					83
									10	9									
04	1710	N	1301	-0-		-409	B	-0-	83	1	1216	2	N	2	2	8			83
									2	9									
05	1829	N	969	-0-		-860	B	-0-	63	1	904	2	N	2					85
									2	9									
06	1530	N	1474	-0-		-56	B	-0-	97	1	1377	2	N	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1355	-0-	-443 B	-0-	85	1	1267	2	Y	3					94
							3	9									
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	69	1	1007	2	Y	3	1	8			96
							3	9									
03	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	96	1	1400	2	Y	2					98
							2	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	107	1	1575	2	Y	4	1	8			101
							4	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
							29	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-	104	1			23

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
01	1767	N	1565	-0-	-202 B	-0-	98	1	1461	2	Y	5	102	1			24
							6	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	136	1	1985	2	Y	-0-					24
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	122	1	1782	2	Y	10					34
							11	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	116	1	1707	2	Y	1					35
							1	9									
05	1798	N	1525	-0-	-273 B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35
06	1740	N	711	-0-	-1029 B	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					35

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
01	1395	N	1291	-0-	-104 B	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					48
02	1232	N	667	-0-	-565 B	-0-	43	1	624	2	N	-0-					48
03	1364	N	1077	-0-	-287 B	-0-	69	1	1005	2	N	3					51
							3	9									
04	1260	N	1108	-0-	-152 B	-0-	68	1	1000	2	N	36					87
							40	9									
05	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	47	1	675	2	N	-0-					87
06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	68	1	964	2	N	4					91
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2628	-0-	-7 B	-0-	165	1	2463	2	Y	-0-					22
02	2380	N	2354	-0-	-26 B	-0-	149	1	2179	2	Y	24					46
							26	9									
03	2604	N	2279	-0-	-325 B	-0-	146	1	2130	2	Y	3					49
							3	9									
04	2550	N	1996	-0-	-554 B	-0-	127	1	1867	2	Y	2					51
							2	9									
05	2604	N	2511	-0-	-93 B	-0-	162	1	2346	2	Y	3					54
							3	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	152	1	2157	2	Y	2					56
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1860	N	1799	-0-	-61	B	-0-	112	1	1672	2	Y	14					90
								15	9									
02	1540	N	1474	-0-	-66	B	-0-	92	1	1352	2	Y	27	90	1			27
								30	9									
03	1798	N	1253	-0-	-545	B	-0-	80	1	1169	2	Y	4					31
								4	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135	B	-0-	101	1	1485	2	Y	17					48
								19	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
								36	9									
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1268	2	Y	7					88
								8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2057	2	N	-0-					137
02	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1561	2	N	2	2	8			137
								2	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	68	1	987	2	N	28					165
								31	9									
04	2130	N	1079	-0-	-1051	B	-0-	67	1	981	2	N	28	169	1	1	8	23
								31	9									
05	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	112	1	1615	2	N	21					44
								23	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1333	2	N	-0-					44

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
01	1922	N	971	-0-	-951	B	-0-	61	1	910	2	N	-0-					25
02	1876	N	1783	-0-	-93	B	-0-	114	1	1669	2	N	-0-					25
03	2015	N	1912	-0-	-103	B	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					25
04	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1660	2	N	5					30
								6	9									
05	1984	N	1793	-0-	-191	B	-0-	116	1	1675	2	N	2					32
								2	9									
06	1860	N	1715	-0-	-145	B	-0-	113	1	1599	2	N	3					35
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1457	N	926	-0-	-531 B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132
02	1344	N	1292	-0-	-52 B	-0-	81	1	1190	2	N	19	133	1			18
							21	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	92	1	1343	2	N	4					22
							4	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1350	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	96	1	1386	2	N	1					23
							1	9									
*06	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	94	1	1336	2	N	3					26
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1104	-0-	-260 B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3
02	1232	N	1126	-0-	-106 B	-0-	72	1	1052	2	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1209	-0-	-155 B	-0-	77	1	1128	2	Y	4					9
							4	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	1					10
							1	9									
05	1240	N	1069	-0-	-171 B	-0-	69	1	999	2	Y	1					11
							1	9									
06	1170	N	1005	-0-	-165 B	-0-	66	1	938	2	Y	1					12
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	39	1	587	2	Y	24					50
							26	9									
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	47	1	686	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	51	1	743	2	Y	2					52
							2	9									
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	49	1	718	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52
06	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	44	1	624	2	Y	4					56
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83	1	1234	2	N	4					52
							4	9									
02	1260	N	1164	-0-	-96 B	-0-	74	1	1087	2	N	3					55
							3	9									
03	1333	N	1253	-0-	-80 B	-0-	80	1	1167	2	N	5					60
							6	9									
04	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					60
05	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	83	1	1196	2	N	3					63
							3	9									
06	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	72	1	1028	2	N	1					64
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1987	-0-	-121 B	-0-	125	1	1862	2	Y	-0-					38
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	116	1	1700	2	Y	14					52
							15	9									
03	1953	N	1771	-0-	-182 B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					52
04	1920	N	1744	-0-	-176 B	-0-	111	1	1631	2	Y	2					54
							2	9									
05	2015	N	1472	-0-	-543 B	-0-	94	1	1364	2	Y	13					67
							14	9									
06	1710	N	1249	-0-	-461 B	-0-	82	1	1165	2	Y	2					69
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	307	-0-	-716 B	-0-	19	1	287	2	Y	1					98
							1	9									
02	560	N	370	-0-	-190 B	-0-	23	1	333	2	Y	13	97	1			14
							14	9									
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	28	1	407	2	Y	2					16
							2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1112	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	73	1	1049	2	Y	10					29
							11	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	67	1	949	2	Y	2					31
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	832	-0-	-191 B	-0-	52	1	777	2	Y	3					29
							3	9									
02	1232	N	660	-0-	-572 B	-0-	42	1	608	2	Y	9	1	8			37
							10	9									
03	1426	N	544	-0-	-882 B	-0-	35	1	507	2	Y	2					39
							2	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	80	1	1182	2	Y	1					40
							1	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
							1	9									
*06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1783	2	Y	1					42
							1	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3423	-0-	-731 B	-0-	215	1	3208	2	Y	-0-					24
02	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	247	1	3606	2	Y	-0-					24
03	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	262	1	3830	2	Y	33					57
							36	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	238	1	3497	2	Y	18	1	8			74
							20	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
							24	9									
*06	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	246	1	3489	2	Y	6					39
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					49
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	93	1	1300	2	Y	37					86
							41	9									
04	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	101	1	1422	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
05	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
							2	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					88

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	107	1	1590	2	N	-0-					85
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					85
03	1891	N	1698	-0-	-193 B	-0-	109	1	1589	2	N	-0-					85
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1723	2	N	-0-					85
05	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
							4	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					89

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	153	1	2282	2	N	15					60
							17	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	139	1	2031	2	N	12					72
							13	9									
03	2139	N	2121	-0-	-18 B	-0-	135	1	1975	2	N	10					82
							11	9									
04	2220	N	2171	-0-	-49 B	-0-	137	1	2021	2	N	12					94
							13	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	153	1	2211	2	N	41					135
							45	9									
*06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	145	1	2053	2	N	10					145
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	109	1	1621	2	Y	11					102
							12	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	9	95	1			16
							10	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	104	1	1517	2	Y	4					20
							4	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	99	1	1450	2	Y	9					29
							10	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	104	1	1498	2	Y	29					58
							32	9									
*06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	86	1	1224	2	Y	8					66
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	84	1	1196	2	N	-0-					71
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1036	2	N	3	1	8			73
							3	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	N	44					117
							48	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	83	1	1158	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1090	2	N	-0-					117
*06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					117

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	109	1	1623	2	Y	1					15
							1	9									
02	1400	N	1053	-0-	-347 B	-0-	67	1	985	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	1488	N	853	-0-	-635 B	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					15
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	106	1	1560	2	Y	34	1	8			48
							37	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	100	1	1441	2	Y	1					49
							1	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					49

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1934	-0-	-19 B	-0-	122	1	1812	2	N	-0-					28
02	1764	N	1761	-0-	-3 B	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28
03	1922	N	1830	-0-	-92 B	-0-	117	1	1711	2	N	2					30
							2	9									
04	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	116	1	1707	2	N	2					32
							2	9									
05	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					32
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	111	1	1570	2	N	1					33
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1247	-0-	-55 B	-0-	78	1	1168	2	N	1					63
							1	9									
02	1148	N	1104	-0-	-44 B	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					63
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	76	1	1110	2	N	2					65
							2	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	74	1	1083	2	N	-0-					65
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	76	1	1104	2	N	2					67
							2	9									
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					67

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	66	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	58	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	78	1	1164	2	N	35					218
							39	9									
02	1204	N	1101	-0-	-103 B	-0-	70	1	1029	2	N	2	185	1	2	8	33
							2	9									
03	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	75	1	1099	2	N	2					35
							2	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	74	1	1082	2	N	21	2	8			54
							23	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1110	2	N	31					85
							34	9									
*06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	N	2					87
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					170
02	1428	N	568	-0-	-860 B	-0-	40	1	526	2	N	2	2	8			170
							2	9									
03	1302	N	777	-0-	-525 B	-0-	54	1	723	2	N	-0-					170
04	2010	N	1537	-0-	-473 B	-0-	101	1	1435	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	N	1					171
							1	9									
*06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					171

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	122	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1120	-0-	-672 B	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	135	1	1972	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	119	1	1754	2	Y	6					8
							7	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
							12	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	20					39
							22	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
01	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	115	1	1658	2	N	21	182	1			40
							23	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	103	1	1442	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	112	1	1639	2	N	42					82
							46	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28 B	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
							58	9									
*06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	133	1	1888	2	N	2					137
							2	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	1					18
							1	9									
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					18
03	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					18
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					18
05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18
*06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					18

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
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					160
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					160
04	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	82	1	1150	2	N	2	2	8			160
							2	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
							1	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					161

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	49	1	733	2	N	2					89
							2	9									
02	728	N	702	-0-	-26 B	-0-	45	1	657	2	N	-0-					89
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	47	1	692	2	N	23					112
							25	9									
04	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	36	1	537	2	N	-0-					112
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-					112
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	48	1	674	2	N	2					114
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					135
02	1036	N	948	-0-	-88 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-					135
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					135
04	1170	N	1036	-0-	-134 B	-0-	66	1	970	2	N	-0-					135
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					135
06	1110	N	918	-0-	-192 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-					135

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					50
02	1092	N	815	-0-	-277 B	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	1085	N	735	-0-	-350 B	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					50
04	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					50
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					50
*06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	962	-0-	-433 B	-0-	60	1	893	2	Y	8	50	1			9
							9	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	3					12
							3	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	87	1	1273	2	Y	-0-					12
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	84	1	1236	2	Y	4					16
							4	9									
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7					23
							8	9									
06	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	52	1	733	2	Y	1					24
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	108	1	1607	2	N	3					32
							3	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38 B	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					32
03	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	106	1	1544	2	N	-0-					32
04	1650	N	1601	-0-	-49 B	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					32
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-					32
06	1590	N	1431	-0-	-159 B	-0-	94	1	1331	2	N	5					37
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	113	1	1681	2	Y	199	161	1			145
							219	9									
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	Y	165	163	1	4	8	143
							182	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	190	164	1			169
							209	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	844	2	Y	164	171	1	2	8	160
							180	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									
*06	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	104	1	1483	2	Y	184	179	1			169
							202	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	588	-0-	-776 B	-0-	37	1	551	2	N	-0-					114
02	700	N	496	-0-	-204 B	-0-	32	1	464	2	N	-0-					114
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	31					145
							34	9									
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	45	1	669	2	N	-0-					145
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									
*06	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	127	1	1799	2	N	2					148
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	66	1	984	2	Y	4					4
							4	9									
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	59	1	865	2	Y	5					9
							6	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	Y	2					11
							2	9									
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					11
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	9									
*06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					95
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	56	1	762	2	Y	1					96
							1	9									
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	48	1	645	2	Y	1					97
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	59	1	810	2	Y	1					98
							1	9									
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									
*06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	55	1	728	2	Y	1					101
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	87	1	1295	2	Y	5	42	1			9
							6	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80 B	-0-	73	1	1073	2	Y	5					14
							6	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	84	1	1226	2	Y	1					15
							1	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	77	1	1138	2	Y	21					36
							23	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	85	1	1202	2	Y	2					40
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1536	-0-	-231 B	-0-	95	1	1413	2	Y	25	90	1			30
							28	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	108	1	1572	2	Y	5					35
							6	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	108	1	1582	2	Y	6					41
							7	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	100	1	1475	2	Y	7					48
							8	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	122	1	1762	2	Y	10					58
							11	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1548	2	Y	38					96
							42	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	61	1	916	2	N	-0-					72
02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	57	1	841	2	N	-0-					72
03	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	62	1	910	2	N	2					74
							2	9									
04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					74
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74
06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					74

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
01	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					179
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					179
03	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	87	1	1274	2	N	20					199
							22	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	84	1	1236	2	N	30	180	1			49
							33	9									
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					49

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
01	1271	N	1050	-0-	-221 B	-0-	63	1	943	2	Y	40					71
							44	9									
02	1484	N	1288	-0-	-196 B	-0-	82	1	1204	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	130	1	1906	2	Y	-0-					71
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
							22	9									
*06	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1489	2	Y	2					93
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					63
02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	116	1	1690	2	Y	-0-					63
03	2077	N	2057	-0-	-20 B	-0-	127	1	1852	2	Y	71					134
							78	9									
04	2100	N	1493	-0-	-607 B	-0-	95	1	1391	2	Y	6					140
							7	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140
*06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	136	1	1933	2	Y	2					142
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99
02	1232	N	1161	-0-	-71 B	-0-	74	1	1086	2	Y	1					100
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	91	1	1333	2	Y	22	92	1			30
							24	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					30
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30
06	1380	N	1233	-0-	-147 B	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					30

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
01	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	26	1	385	2	Y	1					24
							1	9									
02	560	N	276	-0-	-284 B	-0-	17	1	252	2	Y	6					30
							7	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	39	1	569	2	Y	4					34
							4	9									
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	50	1	730	2	Y	50					84
							55	9									
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84
*06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					84

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
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	80	1	1191	2	N	3					115
							3	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	84	1	1234	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	91	1	1322	2	N	3					118
							3	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
							3	9									
06	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					121

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
01	2728	N	2638	-0-	-90 B	-0-	166	1	2472	2	N	-0-					15
02	2352	N	2214	-0-	-138 B	-0-	142	1	2072	2	N	-0-					15
03	2635	N	2597	-0-	-38 B	-0-	164	1	2400	2	N	30					45
							33	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152 B	-0-	150	1	2209	2	N	35					80
							39	9									
05	2449	N	2374	-0-	-75 B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80
06	2520	N	2079	-0-	-441 B	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					80

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	110	1	1645	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	114	1	1659	2	Y	2					11
							2	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	Y	3					14
							3	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
							1	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231 B	-0-	97	1	1372	2	Y	9					24
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	93	1	1393	2	Y	30	123	1			13
							33	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	92	1	1339	2	Y	6					19
							7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	104	1	1519	2	Y	-0-					19
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	87	1	1285	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
							43	9									
06	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	85	1	1268	2	Y	12					62
							13	9									
02	1316	N	1158	-0-	-158 B	-0-	74	1	1080	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	79	1	1150	2	Y	11					75
							12	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	90	1	1320	2	Y	1	66	1	1	8	9
							1	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1200	N	1188	-0-	-12 B	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					10

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	67	1	997	2	N	28					172
							31	9									
02	1036	N	940	-0-	-96 B	-0-	60	1	880	2	N	-0-					172
03	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					172
04	1050	N	965	-0-	-85 B	-0-	61	1	904	2	N	-0-					172
05	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	45	1	654	2	N	-0-					172
06	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	67	1	957	2	N	-0-					172

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	107	1	1596	2	N	54					122
							59	9									
02	1568	N	1508	-0-	-60 B	-0-	96	1	1408	2	N	4	2	8			124
							4	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					124
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	108	1	1583	2	N	46	157	1	1	8	12
							51	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	108	1	1564	2	N	11					23
							12	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					50
02	1344	N	1306	-0-	-38 B	-0-	82	1	1204	2	N	18					68
							20	9									
03	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	90	1	1309	2	N	-0-					68
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					68
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68
06	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	115	1	1714	2	Y	2					32
							2	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					32
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	113	1	1655	2	Y	18					50
							20	9									
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143 B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
							1	9									
06	1740	N	1587	-0-	-153 B	-0-	103	1	1467	2	Y	15					67
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	101	1	1507	2	Y	7	47	1			10
							8	9									
02	1484	N	1307	-0-	-177 B	-0-	83	1	1212	2	Y	11					21
							12	9									
03	1643	N	1285	-0-	-358 B	-0-	82	1	1199	2	Y	4					25
							4	9									
04	1560	N	1420	-0-	-140 B	-0-	89	1	1310	2	Y	19					44
							21	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	96	1	1385	2	Y	3					47
							3	9									
*06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	95	1	1352	2	Y	13	50	1			10
							14	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
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	953	2	Y	3	59	1			13
							3	9									
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	883	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
03	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	58	1	850	2	Y	4					18
							4	9									
04	990	N	922	-0-	-68 B	-0-	58	1	854	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	74	1	1066	2	Y	9					35
							10	9									
06	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	54	1	762	2	Y	1					36
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	868	N	586	-0-	-282 B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					47
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	44	1	638	2	Y	1					48
							1	9									
03	899	N	703	-0-	-196 B	-0-	44	1	637	2	Y	20					68
							22	9									
04	570	N	374	-0-	-196 B	-0-	24	1	349	2	Y	1					69
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	94	1	1355	2	Y	3					72
							3	9									
*06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	178	1	2529	2	Y	5					77
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

01	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	80	1	1191	2	Y	3					74
							3	9									
02	1176	N	1145	-0-	-31 B	-0-	72	1	1056	2	Y	15					89
							17	9									
03	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	78	1	1147	2	Y	6					95
							7	9									
04	1230	N	1200	-0-	-30 B	-0-	75	1	1104	2	Y	19	92	1			22
							21	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	79	1	1138	2	Y	8					30
							9	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	76	1	1083	2	Y	5					35
							6	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

01	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	152	1	2198	2	Y	9					126
							10	9									
02	2128	N	2041	-0-	-87 B	-0-	134	1	1898	2	Y	8	3	8			131
							9	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	151	1	2150	2	Y	4					135
							4	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	152	1	2172	2	Y	9	2	8			142
							10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	151	1	2129	2	Y	9					151
							10	9									
06	2220	N	2022	-0-	-198 B	-0-	136	1	1880	2	Y	5					156
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

01	1364	N	832	-0-	-532 B	-0-	54	1	741	2	N	34					74
							37	9									
02	1288	N	1072	-0-	-216 B	-0-	69	1	953	2	N	45	2	8			117
							50	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	87	1	1208	2	N	78					195
							86	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	79	1	1109	2	N	67	172	1	2	8	88
							74	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	76	1	1036	2	N	101	130	1			59
							111	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	84	1	1142	2	N	134					193
							147	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
02	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	130	1	1896	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	140	1	2039	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2137	-0-	-23 B	-0-	136	1	1999	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2232	N	2120	-0-	-112 B	-0-	137	1	1981	2	Y	2					22
							2	9									
06	2100	N	2041	-0-	-59 B	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					57
02	1092	N	1035	-0-	-57 B	-0-	66	1	968	2	N	1					58
							1	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	72	1	1051	2	N	-0-					58
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	70	1	1029	2	N	37					95
							41	9									
05	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					95
06	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	70	1	989	2	N	-0-					95

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	64	1	956	2	N	-0-					125
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	861	2	N	-0-					125
03	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					125
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	64	1	949	2	N	-0-					125
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125
*06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	14					139
							15	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	92	1	1365	2	N	-0-					117
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					117
03	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	83	1	1209	2	N	5					122
							6	9									
04	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	78	1	1146	2	N	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122
06	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	63	1	901	2	N	14					136
							15	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	76	1	1132	2	N	3					120
							3	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					120
03	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					120
04	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	74	1	1083	2	N	9					129
							10	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
							3	9									
06	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	70	1	998	2	N	2					134
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	88	1	1312	2	N	1					89
							1	9									
02	1288	N	1265	-0-	-23 B	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					89
03	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					89
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	88	1	1294	2	N	2					91
							2	9									
05	1395	N	1354	-0-	-41 B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91
06	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					91

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
01	2077	N	2064	-0-	-13 B	-0-	129	1	1927	2	N	7					129
							8	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	6					135
							7	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	116	1	1690	2	N	5					140
							6	9									
04	2010	N	1789	-0-	-221 B	-0-	113	1	1668	2	N	7					147
							8	9									
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									
*06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	115	1	1626	2	N	7					164
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	Y	11					95
							12	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	153	1	2237	2	Y	19					114
							21	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	145	1	2125	2	Y	31	94	1			51
							34	9									
04	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	158	1	2324	2	Y	9					60
							10	9									
05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
							29	9									
*06	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	186	1	2635	2	Y	-0-					86

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
01	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	149	1	2223	2	Y	-0-					12
02	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	257	1	3760	2	Y	-0-					12
04	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	257	1	3776	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	379	1	5483	2	Y	1					13
							1	9									
*06	6645	X	6645	-0-	-0- B	-0-	437	1	6208	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	66	1	990	2	N	2					180
							2	9									
02	1232	N	1035	-0-	-197 B	-0-	69	1	962	2	N	4	2	8			182
							4	9									
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					182
04	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	62	1	897	2	N	3	2	8			183
							3	9									
05	1147	N	881	-0-	-266 B	-0-	59	1	819	2	N	3	138	1			48
							3	9									
06	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	60	1	834	2	N	-0-					48

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
01	1829	N	1127	-0-	-702 B	-0-	71	1	1056	2	N	-0-					129
02	1540	N	1491	-0-	-49 B	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					129
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	96	1	1406	2	N	42	157	1			14
							46	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	89	1	1309	2	N	1					15
							1	9									
05	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					15
*06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	103	1	1465	2	N	5					20
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	109	1	1618	2	N	3					121
							3	9									
02	1568	N	1562	-0-	-6 B	-0-	100	1	1459	2	N	3	51	1	1	8	72
							3	9									
03	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	107	1	1564	2	N	-0-					72
04	1680	N	1636	-0-	-44 B	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					72
05	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-					72
06	1620	N	1609	-0-	-11 B	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					72

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
01	1209	N	854	-0-	-355 B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					44
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	68	1	993	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	71	1	1042	2	Y	-0-					44
04	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					44
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					44
*06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					44

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
01	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	51	1	759	2	Y	3					64
							3	9									
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	63	1	929	2	Y	3	2	8			65
							3	9									
03	1085	N	993	-0-	-92 B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					65
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	55	1	810	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
*06	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	74	1	1054	2	Y	3					25
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	136	1	2027	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1814	2	Y	23					61
							25	9									
03	2015	N	1993	-0-	-22 B	-0-	126	1	1836	2	Y	28	69	1			20
							31	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	137	1	2018	2	Y	24					44
							26	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
							23	9									
*06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	136	1	1925	2	Y	20					85
							22	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2139	-0-	-558 B	-0-	137	1	1987	2	Y	14					130
							15	9									
02	3220	X	2297	-0-	-923 B	-0-	150	1	2138	2	Y	8	2	8			136
							9	9									
03	2790	X	2255	-0-	-535 B	-0-	147	1	2091	2	Y	15	120	1			31
							17	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	180	1	2587	2	Y	45	2	8			74
							50	9									
05	2542	X	2367	-0-	-175 B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
							15	9									
06	2460	X	2223	-0-	-237 B	-0-	149	1	2063	2	Y	10					98
							11	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
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					16
02	1344	N	898	-0-	-446 B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216 B	-0-	70	1	1016	2	Y	-0-					16
04	1290	N	308	-0-	-982 B	-0-	19	1	287	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	62	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134 B	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					17

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
01	1705	N	1688	-0-	-17 B	-0-	110	1	1578	2	Y	-0-					47
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					48
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	2	Y	1					49
							1	9									
04	1500	N	911	-0-	-589 B	-0-	62	1	849	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1169	-0-	-381 B	-0-	79	1	1088	2	Y	2					51
							2	9									
*06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1706	2	Y	2					53
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1816	2	Y	23	47	1			18
										25	9									
02	1876	N	1482	-0-		-394	B	-0-		94	1	1381	2	Y	6					24
										7	9									
03	2077	N	1916	-0-		-161	B	-0-		120	1	1760	2	Y	33	46	1			11
										36	9									
04	1890	N	1880	-0-		-10	B	-0-		119	1	1757	2	Y	4					15
										4	9									
05	1643	N	1418	-0-		-225	B	-0-		92	1	1324	2	Y	2					17
										2	9									
*06	2074	N	2074	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1896	2	Y	40					57
										44	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1549	-0-		-32	B	-0-		97	1	1450	2	N	2					102
										2	9									
02	1372	N	1332	-0-		-40	B	-0-		85	1	1244	2	N	3					105
										3	9									
03	1612	N	1324	-0-		-288	B	-0-		85	1	1235	2	N	4					109
										4	9									
04	1500	N	1387	-0-		-113	B	-0-		88	1	1296	2	N	3					112
										3	9									
05	1488	N	1381	-0-		-107	B	-0-		89	1	1290	2	N	2					114
										2	9									
*06	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1276	2	N	1					115
										1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1505	-0-		-417	B	-0-		98	1	1405	2	Y	2	1	1			2
										2	9									
02	1680	N	1664	-0-		-16	B	-0-		110	1	1554	2	Y	-0-	1	1			1
03	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-		125	1	1766	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
04	1890	N	1890	-0-		-0-	B	-0-		124	1	1764	2	Y	2	1	1			2
										2	9									
05	1921	N	1921	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
										2	9									
06	1830	N	1795	-0-		-35	B	-0-		122	1	1671	2	Y	2	1	1			2
										2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	1479	-0-		-195	B	-0-		93	1	1383	2	Y	3					62
										3	9									
02	1484	N	1241	-0-		-243	B	-0-		79	1	1159	2	Y	3					65
										3	9									
03	1519	N	1351	-0-		-168	B	-0-		86	1	1261	2	Y	4	67	1			2
										4	9									
04	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1362	2	Y	1	1	8			2
										1	9									
05	1420	N	1420	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1291	2	Y	36					38
										40	9									
06	1320	N	1253	-0-		-67	B	-0-		82	1	1170	2	Y	1					39
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					10
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	152	1	2169	2	Y	-0-					10
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	138	1	1974	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	131	1	1841	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					11

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
01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	102	1	1512	2	Y	19					175
							21	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2	2	8			175
							2	9									
03	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	58	1	845	2	Y	2					177
							2	9									
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	67	1	984	2	Y	3	160	1	1	8	19
							3	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
							1	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	98	1	1387	2	Y	13					33
							14	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1437	2	Y	2					38
							2	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	94	1	1309	2	Y	1					39
							1	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	92	1	1287	2	Y	1					40
							1	9									
04	1500	N	1316	-0-	-184 B	-0-	87	1	1227	2	Y	2					42
							2	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
							2	9									
06	1350	N	885	-0-	-465 B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					44

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2859	-0-	-179 B	-0-	180	1	2678	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154 B	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2819	-0-	-219 B	-0-	181	1	2638	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2563	-0-	-377 B	-0-	163	1	2398	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4
*06	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	185	1	2622	2	Y	3					7
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					21
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	74	1	1080	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	87	1	1271	2	N	1					22
							1	9									
04	1350	N	744	-0-	-606 B	-0-	47	1	696	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
							24	9									
06	1320	N	1233	-0-	-87 B	-0-	81	1	1150	2	N	2					46
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	100	1	1482	2	Y	5	61	1			5
							6	9									
02	1596	N	975	-0-	-621 B	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					5
03	1705	N	1443	-0-	-262 B	-0-	92	1	1339	2	Y	11					16
							12	9									
04	1530	N	1397	-0-	-133 B	-0-	89	1	1306	2	Y	2					18
							2	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18
06	1410	N	1387	-0-	-23 B	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					18

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	98	1	1401	2	Y	3	62	1			6
							3	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	98	1	1377	2	Y	4					11
							4	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	103	1	1452	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1450	2	Y	8					27
							9	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	147	1	2026	2	Y	2					29
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	102	1	1518	2	Y	4					4
							4	9									
02	1484	N	1356	-0-	-128 B	-0-	87	1	1265	2	Y	4					8
							4	9									
03	1550	N	1175	-0-	-375 B	-0-	75	1	1097	2	Y	3					11
							3	9									
04	1560	N	1162	-0-	-398 B	-0-	74	1	1088	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	95	1	1366	2	Y	2					13
							2	9									
*06	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	94	1	1335	2	Y	1					14
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	196	1	2912	2	N	16					141
							18	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	175	1	2564	2	N	14	2	8			153
							15	9									
03	2263	N	1799	-0-	-464 B	-0-	115	1	1675	2	N	8					161
							9	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0- B	-0-	147	1	2162	2	N	11	2	8			170
							12	9									
05	2263	X	635	-0-	-1628 B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
							4	9									
06	2190	X	278	-0-	-1912 B	-0-	18	1	259	2	N	1					175
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					19
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	913	2	Y	1					20
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					20
04	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	58	1	855	2	Y	-0-					20
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20
*06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					20

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1315	-0-	-235 B	-0-	83	1	1229	2	Y	3					10
							3	9									
02	1484	N	1405	-0-	-79 B	-0-	89	1	1303	2	Y	12					22
							13	9									
03	1581	N	961	-0-	-620 B	-0-	61	1	897	2	Y	3					25
							3	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	Y	50					75
							55	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126 B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75
*06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					75

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	145	1	2153	2	N	30					73
							33	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	130	1	1897	2	N	5					78
							6	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	140	1	2042	2	N	6					84
							7	9									
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	131	1	1932	2	N	8					92
							9	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
							42	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98 B	-0-	133	1	1886	2	N	12					142
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2205	2	N	10					70
							11	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	134	1	1961	2	N	12					82
							13	9									
03	2449	N	2245	-0-	-204 B	-0-	143	1	2091	2	N	10					92
							11	9									
04	2280	N	2219	-0-	-61 B	-0-	141	1	2069	2	N	8					100
							9	9									
05	2325	N	1890	-0-	-435 B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
							4	9									
*06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	147	1	2091	2	N	1					105
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	83	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
02	1316	N	868	-0-	-448 B	-0-	58	1	788	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
03	1488	N	541	-0-	-947 B	-0-	38	1	499	2	Y	4					37
							4	9									
04	1230	N	643	-0-	-587 B	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					37
05	961	N	669	-0-	-292 B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37
*06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					37

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1322	-0-	-383 B	-0-	83	1	1239	2	N	-0-					82
02	1540	N	1517	-0-	-23 B	-0-	97	1	1418	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	107	1	1551	2	N	1					83
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	104	1	1536	2	N	12	2	8			93
							13	9									
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	103	1	1407	2	N	44					141
							48	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	59	1	873	2	N	49					109
							54	9									
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					109
03	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	62	1	912	2	N	1					110
							1	9									
04	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	59	1	862	2	N	-0-					110
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110
*06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	113	1	1628	2	N	10					167
							11	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	125	1	1774	2	N	6	2	8			171
							7	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	150	1	2143	2	N	-0-					171
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	149	1	2193	2	N	3	2	8			172
							3	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	9									
*06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	N	49	186	1			37
							54	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	123	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	113	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203 B	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1574	-0-	-317 B	-0-	106	1	1467	2	Y	1					1
							1	9									
06	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	98	1	1328	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					14
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					14
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					14
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					14
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					14
*06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					14

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					41
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	67	1	928	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	76	1	1046	2	Y	37					78
							41	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	70	1	969	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
							2	9									
*06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					81

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-					40
02	1120	N	878	-0-	-242 B	-0-	56	1	821	2	Y	1					41
							1	9									
03	1302	N	994	-0-	-308 B	-0-	62	1	910	2	Y	20					61
							22	9									
04	1170	N	931	-0-	-239 B	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					61
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
							3	9									
*06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	64	1	909	2	Y	6					70
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-		-0- B	-0-	81	1	1214	2	N	23					58
								25	9									
02	1064	N	1063	-0-		-1 B	-0-	68	1	993	2	N	2	2	8			58
								2	9									
03	1085	N	997	-0-		-88 B	-0-	64	1	931	2	N	2					60
								2	9									
04	1290	N	934	-0-		-356 B	-0-	59	1	874	2	N	1	1	8			60
								1	9									
05	1178	N	917	-0-		-261 B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
								17	9									
06	960	N	897	-0-		-63 B	-0-	58	1	819	2	N	18					93
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-		-0- B	-0-	145	1	2160	2	Y	-0-					48
02	2063	N	2063	-0-		-0- B	-0-	132	1	1931	2	Y	-0-					48
03	2143	N	2143	-0-		-0- B	-0-	137	1	2005	2	Y	1					49
								1	9									
04	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	124	1	1820	2	Y	19					68
								21	9									
05	2209	N	2209	-0-		-0- B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
								7	9									
*06	2027	N	2027	-0-		-0- B	-0-	133	1	1892	2	Y	2					76
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					18
								2	9									
02	1204	N	659	-0-		-545 B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			26
								10	9									
03	1333	N	1250	-0-		-83 B	-0-	80	1	1168	2	Y	2					28
								2	9									
04	1192	N	1192	-0-		-0- B	-0-	76	1	1115	2	Y	1					29
								1	9									
05	1210	N	1210	-0-		-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
								2	9									
06	1200	N	935	-0-		-265 B	-0-	61	1	873	2	Y	1					32
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2363	-0-		-24 B	-0-	146	1	2176	2	N	37					124
								41	9									
02	2402	N	2402	-0-		-0- B	-0-	151	1	2204	2	N	43					167
								47	9									
03	2635	N	2535	-0-		-100 B	-0-	162	1	2373	2	N	-0-					167
04	2430	N	2430	-0-		-0- B	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					167
05	2666	N	2505	-0-		-161 B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
								74	9									
06	2460	N	2422	-0-		-38 B	-0-	158	1	2240	2	N	22					70
								24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1881	-0-	-41 B	-0-	117	1	1744	2	N	18					142
							20	9									
02	1708	N	1669	-0-	-39 B	-0-	106	1	1544	2	N	17					159
							19	9									
03	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	114	1	1672	2	N	45					204
							50	9									
04	1830	N	1777	-0-	-53 B	-0-	113	1	1660	2	N	4	186	1			22
							4	9									
05	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
							28	9									
06	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	112	1	1594	2	N	21					68
							23	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
01	1674	N	1552	-0-	-122 B	-0-	98	1	1454	2	Y	-0-					22
02	1540	N	1331	-0-	-209 B	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					22
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-					22
04	1500	N	1169	-0-	-331 B	-0-	74	1	1095	2	Y	-0-					22
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					22
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	86	1	1216	2	Y	1					23
							1	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	93	1	1386	2	N	20					55
							22	9									
02	1400	N	1337	-0-	-63 B	-0-	85	1	1239	2	N	12					67
							13	9									
03	1519	N	1442	-0-	-77 B	-0-	92	1	1341	2	N	8					75
							9	9									
04	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	87	1	1280	2	N	10					85
							11	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	93	1	1341	2	N	14					99
							15	9									
06	1410	N	1397	-0-	-13 B	-0-	91	1	1289	2	N	15					114
							17	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1572	2	Y	27	32	1			15
							30	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					27
							13	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	105	1	1531	2	Y	13	35	1			5
							14	9									
04	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	102	1	1495	2	Y	14					19
							15	9									
05	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	106	1	1534	2	Y	18					37
							20	9									
06	1590	N	1578	-0-	-12 B	-0-	103	1	1464	2	Y	10	37	1			10
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	58	1	860	2	Y	1					15
							1	9									
02	868	N	605	-0-	-263 B	-0-	39	1	565	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					15
04	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					15
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	57	1	830	2	Y	-0-					15
06	780	N	599	-0-	-181 B	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					15

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	133	1	1975	2	Y	15	63	1			16
							17	9									
02	2072	N	1836	-0-	-236 B	-0-	117	1	1704	2	Y	14					30
							15	9									
03	2201	N	1914	-0-	-287 B	-0-	122	1	1777	2	Y	14					44
							15	9									
04	2070	N	1650	-0-	-420 B	-0-	104	1	1533	2	Y	12	3	1			53
							13	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
							17	9									
*06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	130	1	1850	2	Y	14					21
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2220	-0-	-229 B	-0-	140	1	2080	2	Y	-0-					18
02	2184	N	2136	-0-	-48 B	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47 B	-0-	144	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	140	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	142	1	2010	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	99	1	1470	2	Y	6					93
							7	9									
02	1484	N	1329	-0-	-155 B	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					93
03	1581	N	1338	-0-	-243 B	-0-	85	1	1242	2	Y	10					103
							11	9									
04	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	90	1	1320	2	Y	-0-					103
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103
*06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	1					104
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1959	2	Y	15	62	1			20
							17	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	109	1	1593	2	Y	14					34
							15	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	120	1	1753	2	Y	13					47
							14	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	16	3	1			60
							18	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
							17	9									
06	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	117	1	1659	2	Y	16					25
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1589	-0-	-426 B	-0-	99	1	1481	2	Y	8	37	1			23
							9	9									
02	1792	N	1580	-0-	-212 B	-0-	100	1	1467	2	Y	12					35
							13	9									
03	1953	N	1604	-0-	-349 B	-0-	102	1	1487	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	107	1	1579	2	Y	11					24
							12	9									
05	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
							11	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	10					44
							11	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1161	-0-	-110 B	-0-	73	1	1085	2	Y	3	52	1			12
							3	9									
02	1092	N	1062	-0-	-30 B	-0-	68	1	988	2	Y	5					17
							6	9									
03	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					17
04	1110	N	896	-0-	-214 B	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					17
05	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17
*06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	67	1	947	2	Y	11					28
							12	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1491	-0-	-338 B	-0-	92	1	1375	2	N	22					112
							24	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	N	13					125
							14	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	105	1	1540	2	N	14					139
							15	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	N	11					150
							12	9									
05	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
							11	9									
06	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	103	1	1456	2	N	9					169
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	63	-0-	-1363 B	-0-	60	2	3	9	Y	3					78
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-					78
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	2					80
							2	9									
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	2	Y	23	70	1			33
							25	9									
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
							15	9									
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	4	1	61	2	Y	11					58
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	20	1	295	2	Y	2					81
							2	9									
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	18	1	266	2	Y	2	1	8			82
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	20	1	287	2	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					84
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	84	1			-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
							23	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
							24	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
							33	9									
04	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									
*06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	130	1	1848	2	Y	20					83
							22	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1178	N	1008	-0-	-170 B	-0-	63	1	943	2	Y	2					30
							2	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	95	1	1383	2	Y	4					34
							4	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	17					51
							19	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	101	1	1492	2	Y	14					65
							15	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
							6	9									
06	1650	N	1494	-0-	-156 B	-0-	98	1	1394	2	Y	2					12
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	100	1	1488	2	Y	36					147
							40	9									
02	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
							19	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	109	1	1592	2	Y	31					65
							34	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
							29	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1537	2	Y	30					120
							33	9									
06	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	105	1	1490	2	Y	15					135
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	663	-0-	-1259 B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
							11	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
							42	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
							31	9									
05	1736	N	1651	-0-	-85 B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
							11	9									
*06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	113	1	1608	2	Y	4					28
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	121	1	1796	2	Y	4					5
							4	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1700	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1541	-0-	-71 B	-0-	99	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
04	1860	N	1575	-0-	-285 B	-0-	100	1	1472	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
05	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1
*06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	Y	1					2
							1	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2536	-0-	-37 B	-0-	159	1	2368	2	Y	8					56
							9	9									
02	2268	N	2237	-0-	-31 B	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-					56
03	2604	N	2288	-0-	-316 B	-0-	146	1	2131	2	Y	10					66
							11	9									
04	2460	N	2385	-0-	-75 B	-0-	152	1	2233	2	Y	-0-					66
05	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	153	1	2214	2	Y	1					67
							1	9									
06	2220	N	1754	-0-	-466 B	-0-	115	1	1638	2	Y	1					68
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2536	-0-	-6 B	-0-	159	1	2375	2	Y	2	84	1			8
							2	9									
02	2352	N	1928	-0-	-424 B	-0-	123	1	1803	2	Y	2					10
							2	9									
03	2542	N	2456	-0-	-86 B	-0-	157	1	2291	2	Y	7					17
							8	9									
04	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-	153	1	2255	2	Y	24					41
							26	9									
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	168	1	2433	2	Y	5					46
							6	9									
*06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	165	1	2347	2	Y	5					51
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1620	-0-		-116	B	-0-	101	1	1509	2	Y	9					32
									10	9									
02	1568	N	1559	-0-		-9	B	-0-	99	1	1443	2	Y	15					47
									17	9									
03	1705	N	1600	-0-		-105	B	-0-	102	1	1496	2	Y	2					49
									2	9									
04	1560	N	1450	-0-		-110	B	-0-	92	1	1356	2	Y	2					51
									2	9									
05	1736	N	1626	-0-		-110	B	-0-	104	1	1505	2	Y	15					66
									17	9									
06	1560	N	1383	-0-		-177	B	-0-	91	1	1291	2	Y	1					67
									1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2485	-0-		-274	B	-0-	156	1	2319	2	Y	9					62
									10	9									
02	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2395	2	Y	-0-					62
03	2635	N	2635	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2466	2	Y	-0-					62
04	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2565	2	Y	6	1	8			67
									7	9									
05	2712	N	2712	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2534	2	Y	3					70
									3	9									
*06	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2203	2	Y	2					72
									2	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1623	-0-		-51	B	-0-	100	1	1494	2	Y	26	32	1			14
									29	9									
02	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					26
									13	9									
03	1519	N	1405	-0-		-114	B	-0-	89	1	1302	2	Y	13	36	1			3
									14	9									
04	1470	N	1182	-0-		-288	B	-0-	74	1	1094	2	Y	13					16
									14	9									
05	1519	N	1163	-0-		-356	B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
									20	9									
06	1350	N	1271	-0-		-79	B	-0-	83	1	1177	2	Y	10	37	1			7
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1377	-0-		-142	B	-0-	87	1	1290	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1496	-0-		-100	B	-0-	96	1	1397	2	Y	3	2	8			7
									3	9									
03	1767	N	1531	-0-		-236	B	-0-	98	1	1433	2	Y	-0-					7
04	1542	N	1542	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1444	2	Y	-0-					7
05	1655	N	1655	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7
*06	1647	N	1647	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	123	1	1830	2	Y	23	48	1			23
							25	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	121	1	1776	2	Y	6					29
							7	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	126	1	1842	2	Y	34	49	1			14
							37	9									
04	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	122	1	1790	2	Y	4					18
							4	9									
05	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
							3	9									
*06	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	161	1	2284	2	Y	38					59
							42	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					55
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	52					107
							57	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	168	1	2453	2	Y	17					124
							19	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	140	1	2059	2	Y	4	97	1			31
							4	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
							14	9									
*06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	132	1	1878	2	Y	58					102
							64	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
01	2201	N	1848	-0-	-353 B	-0-	120	1	1721	2	Y	6	153	1			13
							7	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	137	1	1940	2	Y	16	1	8			28
							18	9									
03	2077	N	615	-0-	-1462 B	-0-	40	1	530	2	Y	41					69
							45	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1967	2	Y	18	1	8			86
							20	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	152	1	2197	2	Y	12					98
							13	9									
*06	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	144	1	2040	2	Y	17					115
							19	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
01	2449	N	1902	-0-	-547 B	-0-	118	1	1762	2	Y	20	61	1			29
							22	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2207	2	Y	7					36
							8	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	168	1	2460	2	Y	7					43
							8	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	Y	13					56
							14	9									
05	2542	N	2314	-0-	-228 B	-0-	149	1	2158	2	Y	6					62
							7	9									
06	2460	N	2298	-0-	-162 B	-0-	150	1	2135	2	Y	12	64	1			10
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	79	1	1177	2	Y	4	56	1			11
							4	9									
02	1036	N	977	-0-	-59 B	-0-	62	1	911	2	Y	4					15
							4	9									
03	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	72	1	1046	2	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	988	-0-	-242 B	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					16
05	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16
*06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	11					27
							12	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					41
02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	86	1	1257	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					41
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	98	1	1445	2	Y	-0-					41
05	1488	N	1245	-0-	-243 B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41
*06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	102	1	1453	2	Y	-0-					41

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
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	150	1	2231	2	Y	9	136	1			46
							10	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	128	1	1871	2	Y	32					78
							35	9									
03	2170	N	1993	-0-	-177 B	-0-	125	1	1824	2	Y	40					118
							44	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	146	1	2145	2	Y	5					123
							6	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	150	1	2172	2	Y	9					132
							10	9									
*06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	144	1	2048	2	Y	61					193
							67	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
01	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	224	1	3335	2	N	58					154
							64	9									
02	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	194	1	2842	2	N	5					159
							6	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	213	1	3110	2	N	25					184
							28	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	184	1	2702	2	N	16					200
							18	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	216	1	3122	2	N	47	188	1			59
							52	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	219	1	3105	2	N	14					73
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1502	2	Y	14					57
										15	9									
02	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1352	2	Y	5					62
										6	9									
03	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1469	2	Y	17	45	1			34
										19	9									
04	1560	N	1543	-0-		-17	B	-0-		98	1	1439	2	Y	5					39
										6	9									
05	1612	N	1554	-0-		-58	B	-0-		100	1	1444	2	Y	9					48
										10	9									
06	1530	N	1473	-0-		-57	B	-0-		96	1	1363	2	Y	13	43	1			18
										14	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1282	2	Y	7					69
										8	9									
02	1204	N	1162	-0-		-42	B	-0-		74	1	1085	2	Y	3					72
										3	9									
03	1364	N	1303	-0-		-61	B	-0-		83	1	1210	2	Y	9	65	1			16
										10	9									
04	1320	N	1275	-0-		-45	B	-0-		80	1	1171	2	Y	22					38
										24	9									
05	1302	N	1101	-0-		-201	B	-0-		71	1	1023	2	Y	6					44
										7	9									
06	1260	N	994	-0-		-266	B	-0-		65	1	926	2	Y	3					47
										3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2072	-0-		-36	B	-0-		130	1	1935	2	Y	6					44
										7	9									
02	1960	N	1869	-0-		-91	B	-0-		119	1	1742	2	Y	7	2	8			49
										8	9									
03	2108	N	2037	-0-		-71	B	-0-		130	1	1906	2	Y	1					50
										1	9									
04	2010	N	2000	-0-		-10	B	-0-		127	1	1871	2	Y	2	2	8			50
										2	9									
05	2077	N	2030	-0-		-47	B	-0-		131	1	1898	2	Y	1					51
										1	9									
06	1980	N	1938	-0-		-42	B	-0-		124	1	1764	2	Y	45					96
										50	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1407	-0-		-143	B	-0-		87	1	1295	2	Y	23	49	1			27
										25	9									
02	1344	N	1253	-0-		-91	B	-0-		80	1	1165	2	Y	7					34
										8	9									
03	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1398	2	Y	35	49	1			20
										39	9									
04	1441	N	1441	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1346	2	Y	4					24
										4	9									
05	1426	N	1426	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1331	2	Y	3					27
										3	9									
06	1440	N	1405	-0-		-35	B	-0-		90	1	1271	2	Y	40					67
										44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	88	1	1310	2	N	3					91
							3	9									
02	1260	N	1046	-0-	-214 B	-0-	64	1	930	2	N	47					138
							52	9									
03	1457	N	1295	-0-	-162 B	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					138
04	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	81	1	1191	2	N	4					142
							4	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
							1	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1226	2	N	2					145
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	146	1	2180	2	N	-0-					150
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	150	1	2197	2	N	37					187
							41	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	166	1	2428	2	N	27	185	1			29
							30	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	159	1	2335	2	N	-0-					29
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	163	1	2354	2	N	65					94
							72	9									
*06	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	153	1	2170	2	N	-0-					94

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	107	1	1591	2	Y	2					23
							2	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	104	1	1521	2	Y	20	1	8			42
							22	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	116	1	1692	2	Y	2					44
							2	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					44
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	102	1	1479	2	Y	1					45
							1	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					45

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					46
02	1484	N	1355	-0-	-129 B	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					46
03	1581	N	1284	-0-	-297 B	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					46
04	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	88	1	1302	2	Y	18					64
							20	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	91	1	1320	2	Y	7					71
							8	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	88	1	1255	2	Y	2					73
							2	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
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	103	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1150	-0-	-222 B	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	73	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294 B	-0-	75	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	82	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	80	1	1136	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	71	1	1060	2	Y	16					110
							18	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	83	1	1210	2	Y	4	2	8			112
							4	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139 B	-0-	71	1	1044	2	Y	15					127
							17	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	69	1	1016	2	Y	2	118	1	2	8	9
							2	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					9
*06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	91	1	1293	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	78	1	1160	2	N	-0-					33
02	1120	N	1028	-0-	-92 B	-0-	66	1	962	2	N	-0-					33
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1039	2	N	4					37
							4	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	74	1	1088	2	N	2	1	8			38
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									
*06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	75	1	1068	2	N	2					42
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	122	1	1824	2	Y	24	44	1			24
							26	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	6					30
							7	9									
03	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	80	1	1172	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	82	1	1209	2	Y	4					18
							4	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
							2	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	36					56
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	151	1	2253	2	Y	12					16
							13	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	141	1	2069	2	Y	1					17
							1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	151	1	2202	2	Y	-0-					17
04	2340	N	2227	-0-	-113 B	-0-	142	1	2084	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2449	N	2286	-0-	-163 B	-0-	147	1	2122	2	Y	15					32
							17	9									
06	2280	N	1956	-0-	-324 B	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 LIFT	(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	1422	N	1422	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1330	2	Y	3					3
									3	9									
02	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1172	2	Y	16					19
									18	9									
03	1346	N	1346	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1251	2	Y	8					27
									9	9									
04	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1346	2	Y	9	1	8			35
									10	9									
05	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1279	2	Y	6					41
									7	9									
*06	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					47
									7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

01	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-	51	1	756	2	Y	-0-					54
02	728	N	672	-0-		-56	B	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	54	1			-0-
03	713	N	713	-0-		-0-	B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-		-83	B	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-		-15	B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-		-101	B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

01	1395	N	1324	-0-		-71	B	-0-	81	1	1212	2	Y	28	39	1			18
									31	9									
02	1288	N	1229	-0-		-59	B	-0-	78	1	1137	2	Y	13					31
									14	9									
03	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1269	2	Y	13	38	1			6
									14	9									
04	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1223	2	Y	14					20
									15	9									
05	1379	N	1379	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1272	2	Y	17					37
									19	9									
06	1320	N	1255	-0-		-65	B	-0-	82	1	1162	2	Y	10	38	1			9
									11	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

01	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1364	2	Y	70					78
									77	9									
02	1316	N	1307	-0-		-9	B	-0-	81	1	1185	2	Y	37	81	1			34
									41	9									
03	1457	N	1390	-0-		-67	B	-0-	86	1	1260	2	Y	40					74
									44	9									
04	1416	N	1416	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					74
05	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
									37	9									
*06	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1284	2	Y	27	10	1			34
									30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1796	-0-	-405 B	-0-	113	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193 B	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1771	-0-	-337 B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1629	-0-	-111 B	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
							19	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	15					32
							17	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. (I) GAS LIFT(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	2656	-0-	-10 B	-0-	166	1	2468	2	Y	20					41
							22	9									
02	2408	N	2300	-0-	-108 B	-0-	147	1	2151	2	Y	2					43
							2	9									
03	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	159	1	2324	2	Y	-0-					43
04	2580	N	1869	-0-	-711 B	-0-	119	1	1750	2	Y	-0-					43
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-					43
06	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	-0-					43

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-					3
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	Y	1					4
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	115	1	1681	2	Y	1					5
							1	9									
04	1770	N	1623	-0-	-147 B	-0-	103	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	116	1	1680	2	Y	3					8
							3	9									
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	113	1	1610	2	Y	1					9
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	43	1	636	2	N	3					33
							3	9									
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	54	1	788	2	N	-0-					33
03	775	N	543	-0-	-232 B	-0-	35	1	506	2	N	2					35
							2	9									
04	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	37	1	550	2	N	5					40
							6	9									
05	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
							2	9									
*06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	51	1	721	2	N	1					43
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	90	1	1347	2	N	18					161
							20	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1304	2	N	10	1	8			170
							11	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	93	1	1361	2	N	10					180
							11	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	90	1	1323	2	N	5	1	8			184
							6	9									
05	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184
06	1410	N	915	-0-	-495 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2236	-0-	-120	B	-0-	140	1	2082	2	N	13					167
								14	9									
02	2100	N	2047	-0-	-53	B	-0-	130	1	1903	2	N	13					180
								14	9									
03	2294	N	2163	-0-	-131	B	-0-	138	1	2014	2	N	10					190
								11	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2052	2	N	11	171	1			30
								12	9									
05	2263	N	2258	-0-	-5	B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
								13	9									
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1963	2	N	10					52
								11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3814	2	Y	42					99
								46	9									
02	4200	X	3789	-0-	-411	B	-0-	242	1	3535	2	Y	11	2	8			108
								12	9									
03	4650	X	4183	-0-	-467	B	-0-	265	1	3873	2	Y	41					149
								45	9									
04	4500	X	3986	-0-	-514	B	-0-	252	1	3713	2	Y	19	2	8			166
								21	9									
05	4216	X	3939	-0-	-277	B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
								25	9									
06	4050	X	4000	-0-	-50	B	-0-	263	1	3730	2	Y	6					71
								7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2722	-0-	-285	B	-0-	170	1	2532	2	Y	18					40
								20	9									
02	2660	X	2604	-0-	-56	B	-0-	167	1	2436	2	Y	1					41
								1	9									
03	2945	X	2809	-0-	-136	B	-0-	180	1	2629	2	Y	-0-					41
04	2640	N	2549	-0-	-91	B	-0-	162	1	2387	2	Y	-0-					41
05	2883	N	2681	-0-	-202	B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2593	2	Y	13					54
								14	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1590	2	Y	7	46	1			17
								8	9									
02	1568	N	1480	-0-	-88	B	-0-	94	1	1376	2	Y	9					26
								10	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1662	2	Y	5					31
								6	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	B	-0-	102	1	1507	2	Y	12					43
								13	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
								4	9									
06	1680	N	1557	-0-	-123	B	-0-	102	1	1441	2	Y	13	45	1			15
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	74	1	1097	2	Y	28	45	1			22
							31	9									
02	1120	N	1042	-0-	-78 B	-0-	66	1	963	2	Y	12					34
							13	9									
03	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	69	1	1004	2	Y	13	41	1			6
							14	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105 B	-0-	67	1	983	2	Y	14					20
							15	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
							19	9									
*06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	69	1	975	2	Y	10	38	1			9
							11	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
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	155	1	2308	2	Y	33					123
							36	9									
02	2240	N	2182	-0-	-58 B	-0-	139	1	2029	2	Y	13					136
							14	9									
03	2418	N	2410	-0-	-8 B	-0-	151	1	2213	2	Y	42	105	1			73
							46	9									
04	2400	N	2309	-0-	-91 B	-0-	146	1	2151	2	Y	11					84
							12	9									
05	2418	N	2301	-0-	-117 B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
							25	9									
06	2340	N	2238	-0-	-102 B	-0-	145	1	2059	2	Y	31	105	1			33
							34	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
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	72	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	74	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									
06	1110	N	608	-0-	-502 B	-0-	39	1	552	2	Y	15					33
							17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1307	-0-	-26 B	-0-	82	1	1216	2	N	8					127
							9	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69 B	-0-	72	1	1057	2	N	5					132
							6	9									
03	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	80	1	1172	2	N	5					137
							6	9									
04	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	77	1	1140	2	N	7					144
							8	9									
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									
06	1230	N	991	-0-	-239 B	-0-	65	1	923	2	N	3					152
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	3038	X	2847	-0-	-191 B	-0-	178	1	2651	2	Y	16					33
							18	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	157	1	2296	2	Y	5					38
							6	9									
03	2790	N	2510	-0-	-280 B	-0-	159	1	2327	2	Y	22	44	1			16
							24	9									
04	2760	N	2373	-0-	-387 B	-0-	150	1	2203	2	Y	18					34
							20	9									
05	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
							13	9									
06	2430	N	2102	-0-	-328 B	-0-	137	1	1945	2	Y	18	43	1			21
							20	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
01	2449	N	2171	-0-	-278 B	-0-	137	1	2034	2	Y	-0-					30
02	2212	N	1511	-0-	-701 B	-0-	96	1	1405	2	Y	9					39
							10	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-					39
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	146	1	2151	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40
*06	2370	N	2246	-0-	-124 B	-0-	148	1	2098	2	Y	-0-	38	1			2

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
01	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	102	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	88	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	97	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9 B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
							19	9									
*06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	92	1	1308	2	Y	16					33
							18	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	76	1	1139	2	Y	3					43
							3	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					46
							3	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	82	1	1191	2	Y	4	50	1			-0-
							4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	80	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
							41	9									
06	1230	N	378	-0-	-852 B	-0-	25	1	351	2	Y	2					39
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1526	-0-		-272	B	-0-	95	1	1421	2	Y	9	62	1			20
									10	9									
02	1652	N	1582	-0-		-70	B	-0-	101	1	1480	2	Y	1					21
									1	9									
03	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1492	2	Y	2					23
									2	9									
04	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1621	2	Y	2					25
									2	9									
05	1767	N	1435	-0-		-332	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25
06	1530	N	1499	-0-		-31	B	-0-	98	1	1391	2	Y	9					34
									10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2518	-0-		-117	B	-0-	156	1	2323	2	Y	35	72	1			17
									39	9									
02	2576	N	2095	-0-		-481	B	-0-	133	1	1951	2	Y	10					27
									11	9									
03	2683	N	2683	-0-		-0-	B	-0-	171	1	2497	2	Y	14					41
									15	9									
04	2430	N	2190	-0-		-240	B	-0-	137	1	2019	2	Y	31					72
									34	9									
05	3028	N	3028	-0-		-0-	B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
									35	9									
*06	2687	N	2687	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2484	2	Y	25					54
									28	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1778	-0-		-20	B	-0-	110	1	1643	2	Y	23					65
									25	9									
02	1652	N	1361	-0-		-291	B	-0-	87	1	1272	2	Y	2	2	8			65
									2	9									
03	1798	N	1559	-0-		-239	B	-0-	100	1	1457	2	Y	2					67
									2	9									
04	1710	N	1570	-0-		-140	B	-0-	100	1	1469	2	Y	1	1	8			67
									1	9									
05	1519	N	1518	-0-		-1	B	-0-	98	1	1419	2	Y	1					68
									1	9									
06	1500	N	1381	-0-		-119	B	-0-	91	1	1287	2	Y	3					71
									3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1967	2	N	7					131
									8	9									
02	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1750	2	N	3	2	8			132
									3	9									
03	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1752	2	N	1					133
									1	9									
04	2040	N	1683	-0-		-357	B	-0-	107	1	1574	2	N	2	2	8			133
									2	9									
05	2077	N	1590	-0-		-487	B	-0-	103	1	1483	2	N	4					137
									4	9									
06	1800	N	1712	-0-		-88	B	-0-	113	1	1597	2	N	2					139
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 LIFT	(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	2217	N	2217	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2036	2	Y	40					63
									44	9									
02	2044	N	1921	-0-		-123	B	-0-	122	1	1790	2	Y	8	1	8			70
									9	9									
03	2170	N	2000	-0-		-170	B	-0-	127	1	1856	2	Y	15					85
									17	9									
04	2160	N	1429	-0-		-731	B	-0-	90	1	1320	2	Y	17	87	1			15
									19	9									
05	2637	N	2637	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2457	2	Y	9					24
									10	9									
*06	2120	N	2120	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1954	2	Y	25					49
									28	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 LIFT	(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	1302	N	1266	-0-		-36	B	-0-	79	1	1183	2	Y	4	39	1			9
									4	9									
02	1148	N	1119	-0-		-29	B	-0-	71	1	1041	2	Y	6					15
									7	9									
03	1271	N	1191	-0-		-80	B	-0-	76	1	1113	2	Y	2					17
									2	9									
04	1230	N	1165	-0-		-65	B	-0-	73	1	1068	2	Y	22					39
									24	9									
05	1240	N	1173	-0-		-67	B	-0-	76	1	1096	2	Y	1					40
									1	9									
06	1140	N	1114	-0-		-26	B	-0-	73	1	1040	2	Y	1					41
									1	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 LIFT	(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	2697	X	2677	-0-		-20	B	-0-	168	1	2508	2	Y	1					18
									1	9									
02	2408	N	2280	-0-		-128	B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
									43	9									
03	2573	N	2497	-0-		-76	B	-0-	157	1	2299	2	Y	37					71
									41	9									
04	2580	N	2106	-0-		-474	B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71
05	2511	N	2180	-0-		-331	B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-
06	2430	N	1912	-0-		-518	B	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1392	2	N	14					89
									15	9									
02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1240	2	N	1					90
									1	9									
03	1488	N	1441	-0-		-47	B	-0-	92	1	1342	2	N	6					96
									7	9									
04	1440	N	1383	-0-		-57	B	-0-	88	1	1291	2	N	4					100
									4	9									
05	1457	N	1374	-0-		-83	B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
									10	9									
06	1380	N	1234	-0-		-146	B	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2271	2	Y	19					43
									21	9									
02	1876	N	1340	-0-		-536	B	-0-	86	1	1252	2	Y	2	2	8			43
									2	9									
03	2077	N	1760	-0-		-317	B	-0-	111	1	1621	2	Y	25					68
									28	9									
04	2010	N	1551	-0-		-459	B	-0-	97	1	1426	2	Y	25	2	8			91
									28	9									
05	1488	N	1445	-0-		-43	B	-0-	93	1	1346	2	Y	5					96
									6	9									
06	1710	N	1524	-0-		-186	B	-0-	95	1	1344	2	Y	77	92	1			81
									85	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1214	2	Y	4					57
									4	9									
02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1150	2	Y	3					60
									3	9									
03	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1275	2	Y	4	62	1			2
									4	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1266	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
05	1364	N	1187	-0-		-177	B	-0-	74	1	1074	2	Y	35					37
									39	9									
*06	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1243	2	Y	2					39
									2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2892	-0-		-53	B	-0-	178	1	2644	2	Y	64	77	1			48
									70	9									
02	2576	X	2549	-0-		-27	B	-0-	161	1	2355	2	Y	30	1	8			77
									33	9									
03	2852	X	2755	-0-		-97	B	-0-	175	1	2549	2	Y	28	78	1			27
									31	9									
04	2760	X	2636	-0-		-124	B	-0-	165	1	2434	2	Y	34	1	8			60
									37	9									
05	2852	X	2697	-0-		-155	B	-0-	172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
									34	9									
06	2670	N	2577	-0-		-93	B	-0-	167	1	2371	2	Y	35					49
									39	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1565	-0-		-16	B	-0-	98	1	1456	2	Y	10	38	1			17
									11	9									
02	1400	N	1394	-0-		-6	B	-0-	89	1	1294	2	Y	10					27
									11	9									
03	1550	N	1523	-0-		-27	B	-0-	97	1	1417	2	Y	8					35
									9	9									
04	1500	N	1485	-0-		-15	B	-0-	94	1	1380	2	Y	10	36	1			9
									11	9									
05	1550	N	1497	-0-		-53	B	-0-	96	1	1389	2	Y	11					20
									12	9									
06	1470	N	1408	-0-		-62	B	-0-	92	1	1306	2	Y	9					29
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	180	1	2687	2	Y	-0-					70
02	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	176	1	2576	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	196	1	2857	2	Y	-0-					70
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	168	1	2472	2	Y	13					83
							14	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235 B	-0-	139	1	2010	2	Y	3					86
							3	9									
06	2310	N	2009	-0-	-301 B	-0-	132	1	1876	2	Y	1	74	1			13
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	182	1	2653	2	N	4					24
							4	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	148	1	2108	2	N	24	2	8			46
							26	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	152	1	2168	2	N	-0-					46
04	2760	N	2118	-0-	-642 B	-0-	137	1	1956	2	N	23	2	8			67
							25	9									
05	2542	N	2051	-0-	-491 B	-0-	136	1	1914	2	N	1					68
							1	9									
06	2250	N	2013	-0-	-237 B	-0-	136	1	1877	2	N	-0-					68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	125	1	1856	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1617	2	Y	12	14	1			14
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	98	1	1424	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	169	1	2482	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	115	1	1627	2	Y	3	4	1			6
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2239	-0-	-55 B	-0-	141	1	2094	2	Y	4					57
							4	9									
02	2184	N	1953	-0-	-231 B	-0-	125	1	1824	2	Y	4					61
							4	9									
03	2263	N	1955	-0-	-308 B	-0-	125	1	1828	2	Y	2					63
							2	9									
04	2160	N	2112	-0-	-48 B	-0-	134	1	1978	2	Y	-0-					63
05	2170	N	2057	-0-	-113 B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
							2	9									
*06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	125	1	1778	2	Y	1					66
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	85	1	1259	2	Y	1					74
							1	9									
02	1316	N	833	-0-	-483 B	-0-	52	1	766	2	Y	14	84	1			4
							15	9									
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	79	1	1150	2	Y	2					6
							2	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	87	1	1288	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
							10	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	77	1	1087	2	Y	1					19
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1645	-0-	-122 B	-0-	103	1	1533	2	Y	8	114	1			13
							9	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	94	1	1380	2	Y	2					15
							2	9									
03	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					15
04	1590	N	1403	-0-	-187 B	-0-	89	1	1310	2	Y	4					19
							4	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
							6	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-					24

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					80
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-	53	1	717	2	Y	1					81
							1	9									
03	868	N	263	-0-	-605 B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					81
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	50	1	676	2	Y	1					82
							1	9									
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	46	1	609	2	Y	1					83
							1	9									
*06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	36	1	453	2	Y	1					84
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2231	-0-	-528 B	-0-	138	1	2054	2	Y	35	77	1			17
							39	9									
02	2436	N	2370	-0-	-66 B	-0-	151	1	2207	2	Y	11					28
							12	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	164	1	2393	2	Y	14					42
							15	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	157	1	2309	2	Y	37					79
							41	9									
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-	158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
06	2490	N	2321	-0-	-169 B	-0-	151	1	2141	2	Y	26					54
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	117	1	1737	2	Y	2	78	1			9
							2	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	105	1	1538	2	Y	1					10
							1	9									
03	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	114	1	1661	2	Y	6					16
							7	9									
04	1800	N	1738	-0-	-62 B	-0-	109	1	1604	2	Y	23					39
							25	9									
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	114	1	1645	2	Y	5					44
							6	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	113	1	1610	2	Y	4					48
							4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					42
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
03	837	N	600	-0-	-237 B	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					42
04	840	N	490	-0-	-350 B	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					42
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-
*06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	43	1	605	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	153	1	2273	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2113	-0-	-15 B	-0-	135	1	1975	2	Y	3					22
							3	9									
03	2480	N	2237	-0-	-243 B	-0-	143	1	2088	2	Y	5	14	1			13
							6	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	134	1	1979	2	Y	3					16
							3	9									
05	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16
06	2160	N	2087	-0-	-73 B	-0-	136	1	1936	2	Y	14					30
							15	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
01	3317	X	3314	-0-	-3 B	-0-	208	1	3093	2	Y	12					20
							13	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	184	1	2684	2	Y	1					21
							1	9									
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	203	1	2971	2	Y	1					22
							1	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	187	1	2757	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	2852	X	2835	-0-	-17 B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
							17	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	166	1	2361	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	143	1	2132	2	N	23	186	1			57
							25	9									
02	2156	N	1986	-0-	-170 B	-0-	126	1	1845	2	N	14					71
							15	9									
03	2294	N	2184	-0-	-110 B	-0-	139	1	2031	2	N	13					84
							14	9									
04	2220	N	1842	-0-	-378 B	-0-	113	1	1659	2	N	64					148
							70	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
							9	9									
06	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	136	1	1928	2	N	5					161
							6	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
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	170	1	2530	2	Y	12					19
							13	9									
02	2576	X	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2210	2	Y	1					20
							1	9									
03	2821	X	2218	-0-	-603 B	-0-	142	1	2076	2	Y	-0-					20
04	2730	X	2057	-0-	-673 B	-0-	131	1	1924	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
05	2728	X	1860	-0-	-868 B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
							15	9									
06	2640	X	2044	-0-	-596 B	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					35

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
01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	200	1	2973	2	Y	12					19
							13	9									
02	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	172	1	2508	2	Y	1					20
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	144	1	2107	2	Y	1					21
							1	9									
04	2790	X	2167	-0-	-623 B	-0-	138	1	2028	2	Y	1					22
							1	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
							17	9									
06	2790	X	1979	-0-	-811 B	-0-	130	1	1849	2	Y	-0-					37

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2333	-0-	-209 B	-0-	147	1	2186	2	Y	-0-					39
02	2156	N	2070	-0-	-86 B	-0-	129	1	1885	2	Y	51					90
							56	9									
03	2356	N	2293	-0-	-63 B	-0-	146	1	2129	2	Y	16					106
							18	9									
04	2250	N	2245	-0-	-5 B	-0-	143	1	2099	2	Y	3	88	1			21
							3	9									
05	2294	N	2282	-0-	-12 B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
							14	9									
*06	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	145	1	2062	2	Y	58					92
							64	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1545	2	Y	35	97	1			32
								39	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1321	2	Y	5					37
								6	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1451	2	Y	7					44
								8	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1425	2	Y	8					52
								9	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
								10	9									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1418	2	Y	37					98
								41	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
01	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1814	2	Y	17					28
								19	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1596	2	Y	2	2	8			28
								2	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24	B	-0-	120	1	1748	2	Y	27					55
								30	9									
04	1860	N	1834	-0-	-26	B	-0-	115	1	1693	2	Y	24	2	8			77
								26	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73	B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
								6	9									
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1668	2	Y	77	92	1			67
								85	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
01	2232	N	2167	-0-	-65	B	-0-	136	1	2020	2	Y	10					108
								11	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1834	2	Y	10	92	1			26
								11	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226	B	-0-	130	1	1903	2	Y	4					30
								4	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115	B	-0-	126	1	1849	2	Y	9					39
								10	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
								30	9									
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1890	2	Y	10					76
								11	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
01	3813	X	3731	-0-	-82	B	-0-	234	1	3487	2	Y	9					18
								10	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128	B	-0-	209	1	3051	2	Y	-0-					18
03	3751	X	3619	-0-	-132	B	-0-	231	1	3376	2	Y	11					29
								12	9									
04	3630	X	3463	-0-	-167	B	-0-	220	1	3241	2	Y	2					31
								2	9									
05	3720	X	3490	-0-	-230	B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
								11	9									
06	3600	X	3299	-0-	-301	B	-0-	217	1	3082	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3248	-0-	-534 B	-0-	204	1	3035	2	Y	8					26
							9	9									
02	3304	X	3186	-0-	-118 B	-0-	204	1	2982	2	Y	-0-					26
03	3658	X	3420	-0-	-238 B	-0-	218	1	3190	2	Y	11					37
							12	9									
04	3390	X	3357	-0-	-33 B	-0-	213	1	3142	2	Y	2					39
							2	9									
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	9									
06	3420	X	3118	-0-	-302 B	-0-	205	1	2912	2	Y	1					13
							1	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
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1090	2	N	30					62
							33	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	949	2	N	6					68
							7	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	67	1	972	2	N	2					70
							2	9									
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	67	1	988	2	N	2					72
							2	9									
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									
*06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	972	2	N	-0-					73

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
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	102	1	1521	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1438	2	Y	5					11
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	108	1	1575	2	Y	2					13
							2	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	21					34
							23	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
							2	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	105	1	1491	2	Y	2					38
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	118	1	1763	2	Y	25					111
							28	9									
02	1708	N	1697	-0-	-11 B	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	8			120
							11	9									
03	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	113	1	1648	2	Y	9					129
							10	9									
04	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	107	1	1581	2	Y	42	149	1	1	8	21
							46	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
							10	9									
*06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	114	1	1619	2	Y	49					79
							54	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-		-0-	B	-0-		137	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-		123	1	1747	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	3051	-0-		-793	B	-0-		191	1	2847	2	Y	12	49	1			8
										13	9									
02	3472	X	2152	-0-		-1320	B	-0-		137	1	2002	2	Y	12					20
										13	9									
03	3844	X	3502	-0-		-342	B	-0-		224	1	3271	2	Y	6					26
										7	9									
04	3210	X	3201	-0-		-9	B	-0-		203	1	2989	2	Y	8					34
										9	9									
05	3193	X	3152	-0-		-41	B	-0-		204	1	2947	2	Y	1					35
										1	9									
06	3390	X	2912	-0-		-478	B	-0-		191	1	2711	2	Y	9					44
										10	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2657	-0-		-257	B	-0-		166	1	2473	2	Y	16	45	1			18
										18	9									
02	2352	X	2152	-0-		-200	B	-0-		137	1	2004	2	Y	10					28
										11	9									
03	2558	N	2558	-0-		-0-	B	-0-		163	1	2386	2	Y	8					36
										9	9									
04	2520	N	2468	-0-		-52	B	-0-		157	1	2304	2	Y	6					42
										7	9									
05	2499	N	2499	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
										12	9									
06	2490	N	2325	-0-		-165	B	-0-		152	1	2159	2	Y	13					23
										14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2230	-0-		-250	B	-0-		138	1	2050	2	Y	38	51	1			31
										42	9									
02	2184	N	1880	-0-		-304	B	-0-		119	1	1739	2	Y	20					51
										22	9									
03	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2042	2	Y	21	54	1			18
										23	9									
04	2275	N	2275	-0-		-0-	B	-0-		143	1	2106	2	Y	24					42
										26	9									
05	2352	N	2352	-0-		-0-	B	-0-		151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
										23	9									
*06	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-		144	1	2046	2	Y	21					30
										23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	109	1	1627	2	Y	44	57	1			40
							48	9									
02	1624	N	1576	-0-	-48 B	-0-	99	1	1454	2	Y	21					61
							23	9									
03	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1566	2	Y	18	55	1			24
							20	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	114	1	1680	2	Y	21					45
							23	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
							19	9									
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	107	1	1518	2	Y	18					32
							20	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
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	131	1	1951	2	Y	-0-					39
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	104	1	1520	2	Y	-0-					39
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	113	1	1650	2	Y	-0-					39
04	1770	N	1672	-0-	-98 B	-0-	106	1	1565	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
							21	9									
06	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	105	1	1494	2	Y	1					59
							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
01	1209	N	675	-0-	-534 B	-0-	41	1	611	2	Y	21					50
							23	9									
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	63	1	920	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	111	1	1618	2	Y	-0-					55
04	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2419	2	Y	-0-					55
05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55
*06	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	227	1	3226	2	Y	26					81
							29	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	149	1	2219	2	Y	-0-					42
02	2016	N	1879	-0-	-137 B	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					42
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	171	1	2504	2	Y	-0-					42
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	158	1	2330	2	Y	-0-					42
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	2	Y	-0-					42
06	2430	N	2320	-0-	-110 B	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					42

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					170
02	1316	N	1288	-0-	-28 B	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					170
03	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	90	1	1321	2	N	5					175
							6	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	94	1	1378	2	N	1	169	1	1	8	6
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6
*06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	14					20
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-		-3	B	-0-	89	1	1332	2	Y	2					66
									2	9									
02	1316	N	1113	-0-		-203	B	-0-	70	1	1028	2	Y	14					80
									15	9									
03	1426	N	1344	-0-		-82	B	-0-	86	1	1250	2	Y	7					87
									8	9									
04	1380	N	1312	-0-		-68	B	-0-	82	1	1209	2	Y	19	92	1			14
									21	9									
05	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
									7	9									
*06	1324	N	1324	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1229	2	Y	7					27
									8	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1368	2	Y	7	49	1			16
									8	9									
02	1428	N	1099	-0-		-329	B	-0-	70	1	1019	2	Y	9					25
									10	9									
03	1581	N	1331	-0-		-250	B	-0-	85	1	1240	2	Y	5					30
									6	9									
04	1410	N	1312	-0-		-98	B	-0-	82	1	1211	2	Y	17					47
									19	9									
05	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
									4	9									
06	1290	N	1055	-0-		-235	B	-0-	68	1	972	2	Y	14	50	1			15
									15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2374	-0-		-13	B	-0-	149	1	2217	2	Y	7					35
									8	9									
02	2156	N	2098	-0-		-58	B	-0-	134	1	1956	2	Y	7					42
									8	9									
03	2294	N	2148	-0-		-146	B	-0-	137	1	2005	2	Y	5					47
									6	9									
04	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2452	2	Y	-0-					47
05	2842	N	2842	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47
*06	2542	N	2542	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2374	2	Y	1	45	1			3
									1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					92
02	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1804	2	Y	8					100
									9	9									
03	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2147	2	Y	-0-					100
04	2252	N	2252	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2108	2	Y	1	1	8			100
									1	9									
05	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100
*06	2735	N	2735	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2555	2	Y	-0-	99	1			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	76	1	1131	2	Y	-0-					90
02	1176	N	1169	-0-	-7 B	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					90
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	81	1	1184	2	Y	20	93	1			17
							22	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1162	2	Y	-0-					17
05	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17
06	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					13
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1288	2	Y	25					38
							28	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	96	1	1396	2	Y	2					40
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	1					41
							1	9									
05	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
							4	9									
*06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	4					37
							4	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	76	1	1105	2	Y	4					41
							4	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	81	1	1181	2	Y	11					52
							12	9									
04	1320	N	1222	-0-	-98 B	-0-	77	1	1133	2	Y	11	50	1			13
							12	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
							4	9									
*06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	81	1	1153	2	Y	15					32
							17	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
01	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	60	1	896	2	Y	2	58	1			8
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	906	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	964	2	Y	4					15
							4	9									
04	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	52	1	762	2	Y	7	1	8			21
							8	9									
05	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	54	1	784	2	Y	8					29
							9	9									
06	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	57	1	808	2	Y	3					32
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2314	-0-	-662 B	-0-	146	1	2168	2	N	-0-					90
02	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	200	1	2932	2	N	14					104
							15	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					104
04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	202	1	2969	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	204	1	2947	2	N	8					112
							9	9									
*06	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	197	1	2798	2	N	-0-	29	1			83

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	94	1	1397	2	Y	7					36
							8	9									
02	1372	N	1314	-0-	-58 B	-0-	84	1	1222	2	Y	7					43
							8	9									
03	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	91	1	1325	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	75	1	1109	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1021	-0-	-436 B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48
06	1380	N	1059	-0-	-321 B	-0-	70	1	989	2	Y	-0-	45	1			3

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1730	-0-	-223 B	-0-	109	1	1621	2	Y	-0-					64
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1832	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-					64
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	13					77
							14	9									
05	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
							3	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-	74	1			6

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	134	1	1989	2	Y	2					25
							2	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					25
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	123	1	1794	2	Y	19					44
							21	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					44
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44
*06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	14					58
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3061	-0-	-256 B	-0-	193	1	2868	2	Y	-0-					28
02	2940	X	2676	-0-	-264 B	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					28
03	3255	X	2903	-0-	-352 B	-0-	186	1	2717	2	Y	-0-					28
04	3090	X	2954	-0-	-136 B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					28
05	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2806	-0-	-164 B	-0-	185	1	2621	2	Y	-0-	28	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1059	2	Y	8	29	1			16
									9	9									
02	986	N	986	-0-		-0-	B	-0-	63	1	915	2	Y	7					23
									8	9									
03	1085	N	1034	-0-		-51	B	-0-	66	1	961	2	Y	6					29
									7	9									
04	1050	N	989	-0-		-61	B	-0-	62	1	918	2	Y	8	27	1			10
									9	9									
05	1085	N	894	-0-		-191	B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
									7	9									
*06	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-	70	1	992	2	Y	7					23
									8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

01	1838	N	1838	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1710	2	N	12					57
									13	9									
02	1652	N	1579	-0-		-73	B	-0-	100	1	1462	2	N	15					72
									17	9									
03	1767	N	1681	-0-		-86	B	-0-	107	1	1560	2	N	13					85
									14	9									
04	1770	N	1653	-0-		-117	B	-0-	104	1	1538	2	N	10					95
									11	9									
05	1736	N	1708	-0-		-28	B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
									8	9									
06	1620	N	1608	-0-		-12	B	-0-	103	1	1458	2	N	43					145
									47	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

01	2201	N	1910	-0-		-291	B	-0-	120	1	1783	2	Y	6					34
									7	9									
02	1904	N	1692	-0-		-212	B	-0-	108	1	1576	2	Y	7					41
									8	9									
03	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1765	2	Y	5					46
									6	9									
04	1860	N	1811	-0-		-49	B	-0-	115	1	1696	2	Y	-0-					46
05	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46
06	1830	N	1807	-0-		-23	B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-	43	1			3

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

01	2759	N	2706	-0-		-53	B	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					72
02	2492	N	2438	-0-		-54	B	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					72
03	2626	N	2626	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2458	2	N	-0-					72
04	2610	N	2540	-0-		-70	B	-0-	162	1	2378	2	N	-0-					72
05	2697	N	2460	-0-		-237	B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72
06	2550	N	2487	-0-		-63	B	-0-	164	1	2323	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3045	-0-	-148 B	-0-		190	1	2827	2	Y	25	84	1			25
								28	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-		203	1	2964	2	Y	17					42
								19	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-		228	1	3331	2	Y	12					54
								13	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-		217	1	3192	2	Y	10	1	8			63
								11	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-		221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
								17	9									
*06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-		212	1	3004	2	Y	21					29
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2944	-0-	-125 B	-0-		185	1	2758	2	Y	1					31
								1	9									
02	2212	X	1875	-0-	-337 B	-0-		120	1	1755	2	Y	-0-					31
03	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-		217	1	3169	2	Y	-0-					31
04	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-		199	1	2927	2	Y	-0-					31
05	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-		201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
								9	9									
*06	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-		188	1	2675	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-		108	1	1614	2	Y	63	124	1			66
								69	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-		101	1	1480	2	Y	40					106
								44	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-		110	1	1601	2	Y	37	121	1			22
								41	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-		106	1	1566	2	Y	14					36
								15	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-		109	1	1581	2	Y	21					57
								23	9									
*06	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-		107	1	1519	2	Y	40					97
								44	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1464	-0-	-148 B	-0-		92	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-		81	1	1192	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
								2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-		95	1	1388	2	Y	12					12
								13	9									
04	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-		89	1	1305	2	Y	4	1	8			15
								4	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-		92	1	1329	2	Y	18					33
								20	9									
06	1440	N	1339	-0-	-101 B	-0-		88	1	1251	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1021	2	Y	30	64	1			4
							33	9									
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	62	1	905	2	Y	5					9
							6	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					9
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	65	1	950	2	Y	-0-					9
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38					47
							42	9									
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					47

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	74	1	1097	2	Y	1					20
							1	9									
02	1316	N	1197	-0-	-119 B	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	85	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3194	-0-	-309 B	-0-	201	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
02	2968	X	2901	-0-	-67 B	-0-	186	1	2715	2	Y	-0-					27
03	3286	X	2465	-0-	-821 B	-0-	158	1	2307	2	Y	-0-					27
04	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	207	1	3041	2	Y	-0-					27
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
06	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	190	1	2695	2	Y	-0-					4

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-0-	162	1	2413	2	Y	24					36
							26	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	145	1	2114	2	Y	7					43
							8	9									
03	2573	N	2027	-0-	-546 B	-0-	128	1	1867	2	Y	29	59	1			13
							32	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	169	1	2487	2	Y	27					40
							30	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18					58
							20	9									
*06	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	166	1	2357	2	Y	26	61	1			23
							29	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	144	1	2151	2	Y	-0-					33
02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	190	1	2782	2	Y	31	1	8			63
							34	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	183	1	2677	2	Y	-0-					63
04	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-					63
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									
06	2700	X	2497	-0-	-203 B	-0-	164	1	2333	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	117	1	1676	2	Y	29					83
							32	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	102	1	1429	2	Y	14	2	8			95
							15	9									
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	106	1	1497	2	Y	21	98	1			18
							23	9									
04	1770	N	1183	-0-	-587 B	-0-	78	1	1097	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	104	1	1448	2	Y	1					24
							1	9									
06	1560	N	1426	-0-	-134 B	-0-	96	1	1310	2	Y	18					42
							20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2359	-0-	-28 B	-0-	146	1	2171	2	Y	38	111	1			31
							42	9									
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	130	1	1906	2	Y	14					45
							15	9									
03	2387	N	2261	-0-	-126 B	-0-	144	1	2106	2	Y	10					55
							11	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	139	1	2040	2	Y	9					64
							10	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	142	1	2057	2	Y	6					70
							7	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	146	1	2068	2	Y	7					77
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	128	1	1901	2	Y	-0-					15
02	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	150	1	2188	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	156	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2263	-0-	-107 B	-0-	149	1	2114	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3960	-0-	-39 B	-0-	249	1	3705	2	Y	5					29
							6	9									
02	4004	X	3268	-0-	-736 B	-0-	208	1	3040	2	Y	18					47
							20	9									
03	4185	X	3860	-0-	-325 B	-0-	247	1	3607	2	Y	5					52
							6	9									
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	238	1	3498	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	257	1	3714	2	Y	4					21
							4	9									
*06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	261	1	3708	2	Y	3					24
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3030	-0-	-132 B	-0-	191	1	2839	2	Y	-0-					91
02	2856	X	2749	-0-	-107 B	-0-	175	1	2565	2	Y	8					99
							9	9									
03	3162	X	2844	-0-	-318 B	-0-	180	1	2628	2	Y	33	108	1			24
							36	9									
04	3060	X	2648	-0-	-412 B	-0-	168	1	2471	2	Y	8					32
							9	9									
05	3038	X	2695	-0-	-343 B	-0-	174	1	2513	2	Y	7					39
							8	9									
06	2940	X	2601	-0-	-339 B	-0-	169	1	2400	2	Y	29					68
							32	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
01	1984	N	1936	-0-	-48 B	-0-	120	1	1780	2	Y	33	63	1			33
							36	9									
02	1848	N	1706	-0-	-142 B	-0-	108	1	1576	2	Y	20					53
							22	9									
03	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	118	1	1730	2	Y	16	58	1			11
							18	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	119	1	1751	2	Y	7					18
							8	9									
05	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	121	1	1745	2	Y	10					28
							11	9									
06	1800	N	1771	-0-	-29 B	-0-	115	1	1634	2	Y	20					48
							22	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
01	2750	X	2750	-0-	-0- B	-0-	176	1	2568	2	Y	5					122
							6	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	158	1	2248	2	Y	3	103	1	2	8	20
							3	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	165	1	2349	2	Y	5					25
							6	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	161	1	2312	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	168	1	2376	2	Y	5					33
							6	9									
*06	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	176	1	2500	2	Y	28					61
							31	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2604	-0-	-31 B	-0-	159	1	2366	2	Y	72					169
							79	9									
02	2352	N	2236	-0-	-116 B	-0-	143	1	2090	2	Y	3	150	1	3	8	19
							3	9									
03	2511	N	2279	-0-	-232 B	-0-	145	1	2121	2	Y	12					31
							13	9									
04	2520	N	2144	-0-	-376 B	-0-	136	1	2006	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
05	2480	N	2369	-0-	-111 B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
							22	9									
*06	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	152	1	2162	2	Y	-0-					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2521	-0-	-83 B	-0-	159	1	2362	2	Y	-0-					19
02	2352	N	2282	-0-	-70 B	-0-	146	1	2136	2	Y	-0-					19
03	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-					19
04	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	153	1	2256	2	Y	-0-					19
*05	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2307	-0-	-93 B	-0-	152	1	2155	2	Y	-0-	15	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2654	-0-	-136 B	-0-	166	1	2478	2	Y	9					15
							10	9									
02	2464	X	2317	-0-	-147 B	-0-	148	1	2168	2	Y	1					16
							1	9									
03	2728	X	2042	-0-	-686 B	-0-	131	1	1911	2	Y	-0-					16
04	2640	X	2466	-0-	-174 B	-0-	157	1	2307	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
05	2666	X	2516	-0-	-150 B	-0-	162	1	2337	2	Y	15					32
							17	9									
06	2580	X	2565	-0-	-15 B	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					32

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
01	1364	N	1315	-0-	-49 B	-0-	81	1	1203	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-	73	1	1066	2	Y	13					29
							14	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	77	1	1128	2	Y	13	36	1			6
							14	9									
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	77	1	1135	2	Y	14					20
							15	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	80	1	1150	2	Y	17					37
							19	9									
*06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	Y	10	37	1			10
							11	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
01	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1676	2	Y	9	40	1			8
							10	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	121	1	1772	2	Y	14					22
							15	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	125	1	1828	2	Y	6					28
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	111	1	1628	2	Y	8					36
							9	9									
05	2015	N	1718	-0-	-297 B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
							1	9									
06	1890	N	1313	-0-	-577 B	-0-	86	1	1217	2	Y	9					46
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	111	1	1646	2	N	20					174
							22	9									
02	1652	N	1581	-0-	-71 B	-0-	100	1	1467	2	N	13					187
							14	9									
03	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	107	1	1564	2	N	18					205
							20	9									
04	1710	N	1606	-0-	-104 B	-0-	101	1	1484	2	N	19	191	1			33
							21	9									
05	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
							11	9									
06	1650	N	1562	-0-	-88 B	-0-	102	1	1449	2	N	10					53
							11	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
01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	110	1	1640	2	Y	12	43	1			11
							13	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18 B	-0-	102	1	1489	2	Y	14					25
							15	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	112	1	1631	2	Y	5					30
							6	9									
04	1710	N	1496	-0-	-214 B	-0-	95	1	1391	2	Y	9					39
							10	9									
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	105	1	1523	2	Y	2					41
							2	9									
06	1680	N	1618	-0-	-62 B	-0-	106	1	1502	2	Y	9					50
							10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2589	-0-	-201 B	-0-	163	1	2426	2	Y	-0-					15
02	2548	N	2508	-0-	-40 B	-0-	161	1	2347	2	Y	-0-					15
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	169	1	2471	2	Y	-0-					15
04	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	173	1	2545	2	Y	-0-					15
*05	2790	N	2744	-0-	-46 B	-0-	178	1	2566	2	Y	-0-					13
*06	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	172	1	2444	2	Y	-0-	13	1			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	128	1	1902	2	Y	7					32
							8	9									
02	1848	N	1817	-0-	-31 B	-0-	116	1	1693	2	Y	7					39
							8	9									
03	1984	N	1483	-0-	-501 B	-0-	95	1	1382	2	Y	5					44
							6	9									
04	1980	N	1777	-0-	-203 B	-0-	113	1	1664	2	Y	-0-					44
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	137	1	1976	2	Y	-0-					44
*06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	118	1	1668	2	Y	1	44	1			1
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	B	169	1	2512	2	Y	13					40
								14	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	B	126	1	1844	2	Y	6	1	8			45
								7	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	B	117	1	1712	2	Y	9	49	1			5
								10	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	B	126	1	1848	2	Y	5	1	8			9
								6	9									
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	B	100	1	1448	2	Y	1					10
								1	9									
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	B	102	1	1450	2	Y	16					26
								18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	B	90	1	1334	2	Y	11					89
								12	9									
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	B	79	1	1159	2	Y	13					102
								14	9									
03	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	B	88	1	1282	2	Y	15					117
								17	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	B	85	1	1246	2	Y	51	118	1			50
								56	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	B	87	1	1257	2	Y	11					61
								12	9									
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	B	88	1	1247	2	Y	7					68
								8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	B	100	1	1430	2	Y	25	71	1			22
								28	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	B	99	1	1383	2	Y	8					30
								9	9									
03	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	B	94	1	1321	2	Y	5					35
								6	9									
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	B	95	1	1337	2	Y	6					41
								7	9									
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	B	97	1	1340	2	Y	4					45
								4	9									
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	B	90	1	1220	2	Y	5					50
								6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	B	156	1	2327	2	Y	12	49	1			17
								13	9									
02	2660	N	2573	-0-	-87	-0-	B	164	1	2394	2	Y	14					31
								15	9									
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	B	177	1	2585	2	Y	6					37
								7	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	B	169	1	2488	2	Y	8					45
								9	9									
05	2945	X	1947	-0-	-998	-0-	B	126	1	1820	2	Y	1					46
								1	9									
06	2760	X	1891	-0-	-869	-0-	B	124	1	1757	2	Y	9					55
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2542	N	2181	-0-	-361 B	-0-	136	1	2021	2	N	22					60
							24	9									
02	2212	N	2066	-0-	-146 B	-0-	131	1	1911	2	N	22					82
							24	9									
03	2356	N	2033	-0-	-323 B	-0-	129	1	1882	2	N	20					102
							22	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	149	1	2187	2	N	22					124
							24	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	150	1	2167	2	N	33					157
							36	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	145	1	2053	2	N	25					182
							28	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
01	2976	X	2859	-0-	-117 B	-0-	178	1	2645	2	Y	33					55
							36	9									
02	2884	X	2131	-0-	-753 B	-0-	136	1	1985	2	Y	9					64
							10	9									
03	3193	X	2843	-0-	-350 B	-0-	179	1	2614	2	Y	45	85	1			24
							50	9									
04	2760	X	2504	-0-	-256 B	-0-	157	1	2310	2	Y	34					58
							37	9									
05	2852	X	2463	-0-	-389 B	-0-	158	1	2281	2	Y	22					80
							24	9									
06	2760	X	2418	-0-	-342 B	-0-	157	1	2226	2	Y	32	79	1			33
							35	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	100	1	1484	2	Y	9	61	1			18
							10	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					18
03	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	88	1	1291	2	Y	3					21
							3	9									
04	1530	N	1439	-0-	-91 B	-0-	91	1	1346	2	Y	2					23
							2	9									
05	1581	N	1465	-0-	-116 B	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					23
*06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	91	1	1299	2	Y	9					32
							10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2478	-0-	-33 B	-0-	155	1	2314	2	Y	8					21
							9	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	152	1	2227	2	Y	-0-					21
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	174	1	2536	2	Y	11					32
							12	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	162	1	2379	2	Y	2					34
							2	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
							13	9									
*06	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2290	2	Y	1					9
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	86	1	1287	2	Y	19					24
							21	9									
02	1232	N	1194	-0-	-38 B	-0-	76	1	1116	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
03	1364	N	1122	-0-	-242 B	-0-	72	1	1047	2	Y	3					28
							3	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	79	1	1157	2	Y	3	26	1	1	8	4
							3	9									
05	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	83	1	1205	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	81	1	1143	2	Y	12					17
							13	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	253	1	3773	2	Y	25	56	1			17
							28	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	213	1	3119	2	Y	17					34
							19	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	235	1	3428	2	Y	13					47
							14	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	220	1	3231	2	Y	11	1	8			57
							12	9									
05	3534	X	3520	-0-	-14 B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
							18	9									
06	3420	X	2838	-0-	-582 B	-0-	186	1	2635	2	Y	15					25
							17	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1097	-0-	-236 B	-0-	69	1	1022	2	N	5					185
							6	9									
02	1036	N	968	-0-	-68 B	-0-	61	1	899	2	N	7					192
							8	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	101	1	1477	2	N	2					194
							2	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	87	1	1285	2	N	2	178	1			18
							2	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
							4	9									
06	1530	N	1351	-0-	-179 B	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	175	1	2613	2	Y	-0-					112
02	2800	X	2505	-0-	-295 B	-0-	160	1	2344	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	178	1	2605	2	Y	-0-					112
04	2760	X	2700	-0-	-60 B	-0-	172	1	2528	2	Y	-0-					112
05	2821	X	2071	-0-	-750 B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
							1	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	186	1	2636	2	Y	3					116
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1380	-0-	-325 B	-0-		87	1	1293	2	Y	-0-					25
02	1372	N	1090	-0-	-282 B	-0-		69	1	1008	2	Y	12					37
								13	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150 B	-0-		80	1	1165	2	Y	-0-					37
04	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-		85	1	1247	2	Y	1					38
								1	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-		92	1	1330	2	Y	14					52
								15	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176 B	-0-		67	1	956	2	Y	1					53
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-		150	1	2232	2	Y	-0-					14
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-		135	1	1969	2	Y	-0-					14
03	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-		146	1	2131	2	Y	-0-					14
04	2310	N	2226	-0-	-84 B	-0-		142	1	2084	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2267	-0-	-58 B	-0-		147	1	2119	2	Y	1					15
								1	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69 B	-0-		140	1	1981	2	Y	-0-	15	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-		194	1	2891	2	Y	39					120
								43	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-		174	1	2548	2	Y	18	2	8			136
								20	9									
03	2790	X	2222	-0-	-568 B	-0-		141	1	2057	2	Y	22	137	1			21
								24	9									
04	2700	X	2184	-0-	-516 B	-0-		138	1	2036	2	Y	9	2	8			28
								10	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-		192	1	2776	2	Y	2					30
								2	9									
*06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-		177	1	2508	2	Y	39					69
								43	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-		120	1	1784	2	Y	-0-					63
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-		110	1	1606	2	Y	-0-					63
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-		118	1	1720	2	Y	14					77
								15	9									
04	1830	N	1674	-0-	-156 B	-0-		106	1	1566	2	Y	2					79
								2	9									
05	1891	N	1027	-0-	-864 B	-0-		66	1	959	2	Y	2					81
								2	9									
06	1800	N	1710	-0-	-90 B	-0-		113	1	1597	2	Y	-0-	68	1			13

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0- B	-0-		416	1	6191	2	Y	12	46	1			25
								13	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-		151	1	2201	2	Y	11					36
								12	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-		164	1	2397	2	Y	9					45
								10	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-		166	1	2438	2	Y	13	43	1			15
								14	9									
05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-		156	1	2260	2	Y	11					26
								12	9									
06	2340	X	2324	-0-	-16 B	-0-		152	1	2161	2	Y	10					36
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	137	1	2034	2	Y	3	48	1			12
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	137	1	2001	2	Y	12					24
							13	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	139	1	2033	2	Y	20					44
							22	9									
04	2040	N	1990	-0-	-50 B	-0-	126	1	1861	2	Y	3					47
							3	9									
05	2108	N	1742	-0-	-366 B	-0-	113	1	1626	2	Y	3					50
							3	9									
*06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	135	1	1914	2	Y	8					58
							9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	122	1	1819	2	Y	16	62	1			40
							18	9									
02	1764	N	1696	-0-	-68 B	-0-	108	1	1573	2	Y	14					54
							15	9									
03	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	118	1	1730	2	Y	12					66
							13	9									
04	1890	N	1853	-0-	-37 B	-0-	117	1	1722	2	Y	13	2	1			77
							14	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1764	2	Y	13	59	1			31
							14	9									
06	1800	N	1793	-0-	-7 B	-0-	117	1	1663	2	Y	12					43
							13	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1238	-0-	-343 B	-0-	78	1	1158	2	N	2					22
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					22
03	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	95	1	1385	2	N	-0-					22
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	91	1	1335	2	N	3					25
							3	9									
05	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
							6	9									
06	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	80	1	1137	2	N	3					33
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					13
02	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	183	1	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
							42	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	198	1	2889	2	Y	36					63
							40	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	189	1	2788	2	Y	87	4	8			146
							96	9									
05	3007	X	2594	-0-	-413 B	-0-	167	1	2413	2	Y	13	119	1			40
							14	9									
06	2910	X	2645	-0-	-265 B	-0-	173	1	2452	2	Y	18					58
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2804	-0-	-48 B	-0-	176	1	2628	2	Y	-0-					19
02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	168	1	2451	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	180	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91 B	-0-	166	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2678	-0-	-236 B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	1623	-0-	-1107 B	-0-	107	1	1516	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2956	-0-	-640 B	-0-	186	1	2770	2	Y	-0-					18
02	3164	X	2866	-0-	-298 B	-0-	183	1	2683	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	3472	X	3133	-0-	-339 B	-0-	201	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	186	1	2737	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3042	-0-	-120 B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220 B	-0-	187	1	2653	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	98	1	1465	2	Y	20	74	1			34
							22	9									
02	1400	N	1278	-0-	-122 B	-0-	81	1	1178	2	Y	17					51
							19	9									
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	98	1	1431	2	Y	14					65
							15	9									
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	90	1	1323	2	Y	20	69	1			16
							22	9									
05	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	90	1	1301	2	Y	16					32
							18	9									
06	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	94	1	1336	2	Y	12					44
							13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2658	-0-	-39 B	-0-	167	1	2485	2	Y	5					97
							6	9									
02	2324	N	2110	-0-	-214 B	-0-	135	1	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
							2	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	174	1	2545	2	Y	6					23
							7	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	166	1	2448	2	Y	3	1	8			25
							3	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	170	1	2458	2	Y	4					29
							4	9									
06	2490	N	2216	-0-	-274 B	-0-	144	1	2042	2	Y	27					56
							30	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1608	-0-	-1151 B	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					28
02	2576	N	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2211	2	Y	-0-					28
03	2635	N	2612	-0-	-23 B	-0-	167	1	2445	2	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	165	1	2431	2	Y	-0-					28
05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
*06	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	92	1	1351	2	N	-0-					35
02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	63	1	922	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	68	1	939	2	N	4					39
							4	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379 B	-0-	69	1	960	2	N	2	2	8			39
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
							3	9									
*06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	75	1	1009	2	N	21					63
							23	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	94	1	1399	2	Y	70					95
							77	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45 B	-0-	84	1	1230	2	Y	37	95	1	1	8	36
							41	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	40					76
							44	9									
04	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					76
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
							37	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	91	1	1289	2	Y	27	11	1			31
							30	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	7	46	1			17
							8	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	72	1	1050	2	Y	10					27
							11	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	79	1	1157	2	Y	5					32
							6	9									
04	1230	N	1037	-0-	-193 B	-0-	65	1	964	2	Y	7					39
							8	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	78	1	1130	2	Y	4					43
							4	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75 B	-0-	73	1	1038	2	Y	13	42	1			14
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	80	1	1185	2	Y	4					36
							4	9									
02	1148	X	1131	-0-	-17 B	-0-	72	1	1057	2	Y	2					38
							2	9									
03	1271	X	1243	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	Y	10					48
							11	9									
04	1230	X	1205	-0-	-25 B	-0-	76	1	1115	2	Y	13	54	1			7
							14	9									
05	1271	X	1217	-0-	-54 B	-0-	79	1	1134	2	Y	4					11
							4	9									
06	1230	X	1160	-0-	-70 B	-0-	75	1	1068	2	Y	15					26
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1984	-0-	-31 B	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					59
02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	125	1	1826	2	Y	-0-					59
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	137	1	1997	2	Y	14					73
							15	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	123	1	1812	2	Y	2					75
							2	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									
06	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-	72	1			6

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	123	1	1836	2	Y	13					84
							14	9									
02	1820	N	1761	-0-	-59 B	-0-	111	1	1618	2	Y	29	93	1			20
							32	9									
03	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	118	1	1726	2	Y	6					26
							7	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	122	1	1799	2	Y	16					42
							18	9									
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	9									
*06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	120	1	1704	2	Y	8					84
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1945	-0-	-256 B	-0-	122	1	1813	2	Y	9					20
							10	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	133	1	1951	2	Y	-0-					20
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					20
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	134	1	1969	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									
*06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1733	2	Y	2					29
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2891	-0-	-54 B	-0-	181	1	2700	2	Y	9					68
							10	9									
02	2660	N	2520	-0-	-140 B	-0-	161	1	2352	2	Y	6	2	8			72
							7	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	186	1	2722	2	Y	19					91
							21	9									
04	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	178	1	2615	2	Y	6	2	8			95
							7	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
							20	9									
06	2820	N	2634	-0-	-186 B	-0-	173	1	2457	2	Y	4					117
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2342	2	Y	4					32
								4	9									
02	2128	N	1919	-0-	-209	B	-0-	123	1	1794	2	Y	2					34
								2	9									
03	2449	N	2314	-0-	-135	B	-0-	148	1	2163	2	Y	3					37
								3	9									
04	2430	N	2374	-0-	-56	B	-0-	150	1	2202	2	Y	20					57
								22	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2242	2	Y	5					62
								6	9									
06	2250	N	2244	-0-	-6	B	-0-	147	1	2091	2	Y	5	63	1			4
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1293	-0-	-102	B	-0-	81	1	1208	2	Y	4					71
								4	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1099	2	Y	4					75
								4	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1151	2	Y	10					85
								11	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1174	2	Y	13	80	1			18
								14	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1214	2	Y	4					22
								4	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1136	2	Y	15					37
								17	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1470	2	Y	14					41
								15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1260	2	Y	6					47
								7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1326	2	Y	11	53	1			5
								12	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1303	2	Y	4	1	8			8
								4	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1204	2	Y	13					21
								14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1764	2	Y	2					108
								2	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1422	2	Y	43	2	8			149
								47	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1766	2	Y	-0-					149
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1796	2	Y	2	2	8			149
								2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
								2	9									
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1761	2	Y	35					186
								39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	91	1	1362	2	Y	25			37
							28	9							
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	91	1	1325	2	Y	1			38
							1	9							
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	83	1	1211	2	Y	-0-			38
04	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-			38
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-	79	1	1145	2	Y	12	48 1		2
							13	9							
*06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1406	2	Y	2			4
							2	9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	67	1	995	2	Y	9			14
							10	9							
02	1036	N	934	-0-	-102 B	-0-	60	1	874	2	Y	-0-			14
03	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	67	1	983	2	Y	-0-			14
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	66	1	978	2	Y	-0-			14
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	66	1	953	2	Y	4	18 1		-0-
							4	9							
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	64	1	911	2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	153	1	2277	2	Y	2			39
							2	9							
02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	140	1	2046	2	Y	2			41
							2	9							
03	2511	N	2384	-0-	-127 B	-0-	152	1	2214	2	Y	16			57
							18	9							
04	2340	N	2336	-0-	-4 B	-0-	148	1	2185	2	Y	3			60
							3	9							
05	2418	N	2387	-0-	-31 B	-0-	153	1	2213	2	Y	19			79
							21	9							
06	2310	N	2128	-0-	-182 B	-0-	140	1	1984	2	Y	4			83
							4	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	96	1	1425	2	Y	3			34
							3	9							
02	1372	N	1299	-0-	-73 B	-0-	83	1	1215	2	Y	1			35
							1	9							
03	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	92	1	1339	2	Y	3			38
							3	9							
04	1470	N	1393	-0-	-77 B	-0-	88	1	1294	2	Y	10			48
							11	9							
05	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	92	1	1326	2	Y	3			51
							3	9							
06	1380	N	1159	-0-	-221 B	-0-	76	1	1076	2	Y	6	51 1		6
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-			-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	73	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	169	1	2524	2	Y	16					79
							18	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	144	1	2103	2	Y	19					98
							21	9									
03	2666	N	2629	-0-	-37 B	-0-	166	1	2429	2	Y	31	95	1			34
							34	9									
04	2610	N	2373	-0-	-237 B	-0-	150	1	2214	2	Y	8					42
							9	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	173	1	2500	2	Y	26					68
							29	9									
06	2550	N	2548	-0-	-2 B	-0-	168	1	2380	2	Y	-0-					68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	110	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19 B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	141	1	2100	2	Y	-0-					2
02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	117	1	1705	2	Y	-0-					2
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	152	1	2215	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	147	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	151	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	145	1	2052	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					115
02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	141	1	2056	2	N	-0-					115
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	140	1	2060	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	144	1	2082	2	N	21					136
							23	9									
06	2130	N	1608	-0-	-522 B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					136

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
01	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	89	1	1325	2	Y	58					77
							64	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	102	1	1490	2	Y	5	2	8			80
							6	9									
03	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	100	1	1463	2	Y	2					82
							2	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	98	1	1446	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
05	1767	N	1245	-0-	-522 B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
							40	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	101	1	1430	2	Y	2					3
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2001	-0-	-200 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1793	-0-	-167 B	-0-	115	1	1678	2	Y	-0-					28
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	140	1	2045	2	Y	-0-					28
04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	136	1	2004	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1755	-0-	-229 B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
06	2100	N	1766	-0-	-334 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-					6

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
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1224	-0-	-64 B	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	87	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	84	1	1191	2	Y	22					22
							24	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
01	3317	X	3272	-0-	-45 B	-0-	206	1	3066	2	Y	-0-					58
02	2800	X	2670	-0-	-130 B	-0-	170	1	2492	2	Y	7					65
							8	9									
03	3100	X	3081	-0-	-19 B	-0-	196	1	2857	2	Y	25	79	1			11
							28	9									
04	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	186	1	2736	2	Y	7					18
							8	9									
05	3100	X	2914	-0-	-186 B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
							6	9									
06	3000	X	2875	-0-	-125 B	-0-	188	1	2662	2	Y	23					46
							25	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
01	3100	X	2871	-0-	-229 B	-0-	181	1	2690	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2490	-0-	-142 B	-0-	159	1	2331	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	179	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2741	-0-	-79 B	-0-	174	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2732	-0-	-151 B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	174	1	2466	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	142	1	2116	2	Y	-0-					19
02	1988	N	1835	-0-	-153 B	-0-	117	1	1718	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2294	N	2024	-0-	-270 B	-0-	130	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	139	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	112	1	1664	2	N	-0-					25
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	8					33
							9	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	110	1	1602	2	N	-0-					33
04	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	106	1	1558	2	N	7					40
							8	9									
05	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
							11	9									
*06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	110	1	1560	2	N	3					53
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	127	1	1837	2	Y	7					73
							8	9									
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	116	1	1643	2	Y	3			1	8	75
							3	9									
03	2046	N	1893	-0-	-153 B	-0-	125	1	1765	2	Y	3					78
							3	9									
04	1920	N	1757	-0-	-163 B	-0-	115	1	1640	2	Y	2			1	8	79
							2	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
							1	9									
*06	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1715	2	Y	1					81
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	101	1	1444	2	Y	7					38
							8	9									
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	91	1	1272	2	Y	3			1	8	40
							3	9									
03	1581	N	1556	-0-	-25 B	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					40
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	97	1	1369	2	Y	1			1	8	40
							1	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	95	1	1295	2	Y	-0-					40

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	820	-0-	-1257 B	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					8
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	130	1	1840	2	Y	2					10
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	2					12
							2	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	2			1	8	13
							2	9									
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									
*06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	2	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3928	-0-	-226	B	-0-	247	1	3680	2	Y	1					50
								1	9									
02	3752	X	3584	-0-	-168	B	-0-	229	1	3354	2	Y	1					51
								1	9									
03	4061	X	3743	-0-	-318	B	-0-	240	1	3503	2	Y	-0-					51
04	3900	X	3627	-0-	-273	B	-0-	231	1	3396	2	Y	-0-					51
05	3968	X	2893	-0-	-1075	B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3654	2	Y	1					52
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3006	-0-	-683	B	-0-	189	1	2816	2	Y	1					41
								1	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3142	2	Y	1					42
								1	9									
03	3689	X	3441	-0-	-248	B	-0-	220	1	3221	2	Y	-0-					42
04	3570	X	3443	-0-	-127	B	-0-	219	1	3224	2	Y	-0-					42
05	3720	X	3423	-0-	-297	B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-					42
06	3600	X	3159	-0-	-441	B	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-					42

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3928	2	Y	-0-					54
02	3892	X	3597	-0-	-295	B	-0-	230	1	3367	2	Y	-0-					54
03	4278	X	3902	-0-	-376	B	-0-	250	1	3652	2	Y	-0-					54
04	4050	X	3867	-0-	-183	B	-0-	246	1	3621	2	Y	-0-					54
05	4185	X	3822	-0-	-363	B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-					54
06	4050	X	3024	-0-	-1026	B	-0-	199	1	2824	2	Y	1					55
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1116	-0-	-62	B	-0-	70	1	1042	2	Y	4	45	1			5
								4	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	66	1	959	2	Y	5					10
								6	9									
03	1209	N	1061	-0-	-148	B	-0-	68	1	991	2	Y	2					12
								2	9									
04	1080	N	1029	-0-	-51	B	-0-	64	1	942	2	Y	21					33
								23	9									
05	1147	N	1021	-0-	-126	B	-0-	66	1	953	2	Y	2					35
								2	9									
06	1020	N	971	-0-	-49	B	-0-	64	1	906	2	Y	1					36
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2008	2	Y	8					29
								9	9									
02	1932	N	1268	-0-	-664	B	-0-	80	1	1166	2	Y	20					49
								22	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2116	2	Y	6					55
								7	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1931	2	Y	20	66	1			9
								22	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1855	2	Y	6					15
								7	9									
06	2190	N	1685	-0-	-505	B	-0-	111	1	1568	2	Y	5					20
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1032	2	Y	15					33
									17	9									
02	980	N	968	-0-		-12	B	-0-	61	1	898	2	Y	8	1	8			40
									9	9									
03	1085	N	1067	-0-		-18	B	-0-	68	1	987	2	Y	11					51
									12	9									
04	1080	N	1040	-0-		-40	B	-0-	65	1	963	2	Y	11	1	8			61
									12	9									
05	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-	67	1	961	2	Y	8					69
									9	9									
06	1020	N	1002	-0-		-18	B	-0-	64	1	915	2	Y	21					90
									23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1311	2	Y	15	77	1			32
									17	9									
02	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1139	2	Y	6					38
									7	9									
03	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1329	2	Y	7					45
									8	9									
04	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1352	2	Y	36					81
									40	9									
05	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1401	2	Y	20					101
									22	9									
*06	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1360	2	Y	4	82	1			23
									4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4834	-0-		-467	B	-0-	304	1	4530	2	Y	-0-					32
02	4788	X	4294	-0-		-494	B	-0-	275	1	4017	2	Y	2	27	1	1	8	6
									2	9									
03	5301	X	4521	-0-		-780	B	-0-	289	1	4218	2	Y	13					19
									14	9									
04	4860	X	4334	-0-		-526	B	-0-	276	1	4055	2	Y	3	1	8			21
									3	9									
05	4960	X	4319	-0-		-641	B	-0-	278	1	4019	2	Y	20					41
									22	9									
06	4680	X	4425	-0-		-255	B	-0-	291	1	4134	2	Y	-0-					41

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3166	-0-		-957	B	-0-	199	1	2961	2	Y	5					17
									6	9									
02	3564	X	3564	-0-		-0-	B	-0-	226	1	3306	2	Y	29					46
									32	9									
03	3768	X	3768	-0-		-0-	B	-0-	241	1	3520	2	Y	6					52
									7	9									
04	3705	X	3705	-0-		-0-	B	-0-	234	1	3448	2	Y	21	67	1			6
									23	9									
05	3711	X	3711	-0-		-0-	B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
									7	9									
*06	3540	X	3540	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3303	2	Y	4					16
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1948	2	Y	32	91	1			10
							35	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	114	1	1668	2	Y	38	1	8			47
							42	9									
03	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	127	1	1851	2	Y	12					59
							13	9									
04	2040	N	1742	-0-	-298 B	-0-	109	1	1602	2	Y	28	1	8			86
							31	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	132	1	1901	2	Y	20					106
							22	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77 B	-0-	119	1	1688	2	Y	33	93	1			46
							36	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
01	2356	N	2307	-0-	-49 B	-0-	143	1	2130	2	Y	31	97	1			12
							34	9									
02	2072	N	2046	-0-	-26 B	-0-	128	1	1877	2	Y	37	1	8			48
							41	9									
03	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	135	1	1979	2	Y	13					61
							14	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	140	1	2062	2	Y	31	1	8			91
							34	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	145	1	2101	2	Y	20					111
							22	9									
*06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	141	1	1994	2	Y	33	95	1			49
							36	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
01	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	94	1	1394	2	Y	17	104	1			31
							19	9									
02	1792	N	1420	-0-	-372 B	-0-	90	1	1322	2	Y	7					38
							8	9									
03	1860	N	1175	-0-	-685 B	-0-	75	1	1092	2	Y	7					45
							8	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	108	1	1584	2	Y	47	1	8			91
							52	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
							28	9									
*06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	110	1	1565	2	Y	5	104	1			17
							6	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
01	4588	X	3531	-0-	-1057 B	-0-	222	1	3309	2	N	-0-					140
02	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	273	1	3994	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	268	1	3911	2	N	19					159
							21	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	258	1	3805	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
							3	9									
*06	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	258	1	3656	2	N	2					164
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2079	-0-	-91 B	-0-	129	1	1926	2	Y	22					73
							24	9									
02	1960	N	1587	-0-	-373 B	-0-	101	1	1476	2	Y	9	72	1	1	8	9
							10	9									
03	2015	N	1940	-0-	-75 B	-0-	123	1	1793	2	Y	22					31
							24	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	139	1	2041	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
							15	9									
*06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	134	1	1899	2	Y	19					65
							21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3792	-0-	-114 B	-0-	239	1	3553	2	Y	-0-					7
02	3528	X	3314	-0-	-214 B	-0-	212	1	3102	2	Y	-0-					7
03	3813	X	3481	-0-	-332 B	-0-	223	1	3258	2	Y	-0-					7
04	3660	X	3217	-0-	-443 B	-0-	205	1	3012	2	Y	-0-					7
05	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	250	1	3607	2	Y	-0-					7
06	3660	X	3403	-0-	-257 B	-0-	224	1	3178	2	Y	1					8
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5593	-0-	-731 B	-0-	350	1	5210	2	Y	30					179
							33	9									
02	5740	X	3231	-0-	-2509 B	-0-	205	1	2997	2	Y	26	2	8			203
							29	9									
03	6355	X	4562	-0-	-1793 B	-0-	290	1	4238	2	Y	31	182	1			52
							34	9									
04	5970	X	5073	-0-	-897 B	-0-	320	1	4710	2	Y	39	2	8			89
							43	9									
05	6169	X	5853	-0-	-316 B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
							48	9									
06	5400	X	5065	-0-	-335 B	-0-	331	1	4701	2	Y	30					163
							33	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	228	1	3392	2	Y	22					69
							24	9									
02	3164	X	3062	-0-	-102 B	-0-	195	1	2856	2	Y	10	72	1	1	8	6
							11	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010 B	-0-	170	1	2489	2	Y	18					24
							20	9									
04	3570	X	3539	-0-	-31 B	-0-	225	1	3313	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
05	3689	X	3551	-0-	-138 B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
							17	9									
06	3540	X	3120	-0-	-420 B	-0-	204	1	2896	2	Y	18					57
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2282	-0-	-12	B	-0-	146	1	2121	2	Y	14					35
								15	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1817	2	Y	7	40	1			2
								8	9									
03	2263	N	2048	-0-	-215	B	-0-	134	1	1897	2	Y	15					17
								17	9									
04	2190	N	2046	-0-	-144	B	-0-	134	1	1911	2	Y	1	1	8			17
								1	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
								10	9									
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2214	2	Y	13					39
								14	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

01	124	X	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			Y	-0-					130
02	224	N	145	-0-	-79	B	-0-	145	2			Y	-0-					130
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-					130
04	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	76	2			Y	-0-					130
05	155	N	33	-0-	-122	B	-0-	33	2			Y	-0-					130
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

01	899	X	96	-0-	-803	B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	98	2	9	9	N	8					22
02	252	N	37	-0-	-215	B	-0-	37	2			N	-0-					22
03	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-					22
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					22
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					22
*06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

01	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	911	2	4	9	N	4					57
02	1540	N	784	-0-	-756	B	-0-	770	2	14	9	N	13					70
03	1023	N	868	-0-	-155	B	-0-	860	2	8	9	N	7					77
04	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	826	2	11	9	N	10					87
05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					87
*06	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					87

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
01	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			3
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	367	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	3379	X	1813	-0-	-1566 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	2212	X	1885	-0-	-327 B	-0-	1860	2	25	9	Y	23	20	1			7
03	2449	X	2259	-0-	-190 B	-0-	2225	2	34	9	Y	31	37	1			1
04	2370	X	1772	-0-	-598 B	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			1
05	2077	X	1620	-0-	-457 B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2
06	2190	N	1785	-0-	-405 B	-0-	1748	2	37	9	Y	34	30	1			6

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

01	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	344	2	80	9	N	73					270
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	375	2	158	9	N	144	180	1			234
03	620	N	409	-0-	-211 B	-0-	341	2	68	9	N	62					296
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	424	2	145	9	N	132	181	1			247
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217
*06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	514	2	102	9	N	93	178	1			132

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	199	2	25	9	N	23	2	8			348
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					348
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					348
04	210	N	45	-0-	-165 B	-0-	45	2			N	-0-					348
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					348
*06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	47	2	31	9	N	28					376

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

01	1116	N	720	-0-	-396 B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	570	2	276	9	Y	251	242	1			9
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	857	2	132	9	Y	120	92	1			37
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34
*06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1903	2	81	9	Y	74	71	1			37

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

01	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	33	9	Y	30	30	1			6
02	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	30	9	Y	27	24	1			9
03	4185	X	3626	-0-	-559	B	-0-	3594	2	32	9	Y	29	37	1			1
04	4050	X	3755	-0-	-295	B	-0-	3711	2	44	9	Y	40	39	1			2
05	4185	X	3804	-0-	-381	B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2
06	4050	X	3240	-0-	-810	B	-0-	3200	2	40	9	Y	36	31	1			7

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

01	4650	X	3769	-0-	-881	B	-0-	3715	2	54	9	Y	49	48	1			10
02	3388	X	3331	-0-	-57	B	-0-	3286	2	45	9	Y	41	38	1			13
03	3751	X	3696	-0-	-55	B	-0-	3640	2	56	9	Y	51	62	1			2
04	3630	X	3207	-0-	-423	B	-0-	3142	2	65	9	Y	59	59	1			2
05	3751	X	3197	-0-	-554	B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3
06	3630	X	3047	-0-	-583	B	-0-	2982	2	65	9	Y	59	51	1			11

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

01	34162	X	28613	-0-	-5549	B	-0-	28159	2	454	9	Y	413	414	1			210
02	29344	X	24761	-0-	-4583	B	-0-	24376	2	385	9	Y	350	326	1			234
03	30752	X	25714	-0-	-5038	B	-0-	25311	2	403	9	Y	366	483	1			117
04	29460	X	23683	-0-	-5777	B	-0-	23327	2	356	9	Y	324	323	1			118
05	29357	X	23942	-0-	-5415	B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171
06	27690	X	23301	-0-	-4389	B	-0-	22967	2	334	9	Y	304	337	1			138

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

01	37603	X	33388	-0-	-4215	B	-0-	32906	2	482	9	Y	438	444	1			547
02	29909	X	29909	-0-	-0-	B	-0-	29482	2	427	9	Y	388	362	1			573
03	31653	X	31653	-0-	-0-	B	-0-	31193	2	460	9	Y	418	551	1			440
04	29850	X	27953	-0-	-1897	B	-0-	27548	2	405	9	Y	368	367	1			441
05	30845	X	27636	-0-	-3209	B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502
06	29850	X	26411	-0-	-3439	B	-0-	26037	2	374	9	Y	340	377	1			465

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

01	37138	X	34929	-0-	-2209	B	-0-	34553	2	376	9	Y	342	340	1			67
02	33152	X	31218	-0-	-1934	B	-0-	30898	2	320	9	Y	291	263	1			95
03	36704	X	34124	-0-	-2580	B	-0-	33731	2	393	9	Y	357	437	1			15
04	34980	X	31409	-0-	-3571	B	-0-	30963	2	446	9	Y	405	402	1			18
05	35371	X	31079	-0-	-4292	B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22
06	33810	X	29676	-0-	-4134	B	-0-	29236	2	440	9	Y	400	347	1			75

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

01	41509	X	37221	-0-	-4288	B	-0-	36882	2	339	9	Y	308	307	1			60
02	34188	X	32260	-0-	-1928	B	-0-	31979	2	281	9	Y	255	231	1			84
03	37851	X	35419	-0-	-2432	B	-0-	35074	2	345	9	Y	314	384	1			14
04	36630	X	33130	-0-	-3500	B	-0-	32759	2	371	9	Y	337	337	1			14
05	37851	X	34314	-0-	-3537	B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20
06	36030	X	32944	-0-	-3086	B	-0-	32558	2	386	9	Y	351	306	1			65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17955	-0-	-4148 B	-0-	17270	2	685	9	Y	623	625	1			224
02	17136	X	15803	-0-	-1333 B	-0-	15228	2	575	9	Y	523	471	1			276
03	18972	X	16599	-0-	-2373 B	-0-	15922	2	677	9	Y	615	759	1			132
04	18300	X	15611	-0-	-2689 B	-0-	15267	2	344	9	Y	313	329	1			116
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121
06	17370	X	15616	-0-	-1754 B	-0-	15255	2	361	9	Y	328	284	1			165

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

01	30287	X	29403	-0-	-884 B	-0-	28943	2	460	9	Y	418	424	1			119
02	28140	X	25487	-0-	-2653 B	-0-	25084	2	403	9	Y	366	338	1			147
03	31155	X	27128	-0-	-4027 B	-0-	26696	2	432	9	Y	393	519	1			21
04	29730	X	26705	-0-	-3025 B	-0-	26314	2	391	9	Y	355	353	1			23
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79
06	28440	X	24344	-0-	-4096 B	-0-	24001	2	343	9	Y	312	345	1			46

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

01	67518	X	46226	-0-	-21292 B	-0-	44053	2	2173	9	Y	1975	1990	1			495
02	58707	X	58707	-0-	-0- B	-0-	56850	2	1857	9	Y	1688	1701	1			482
03	66013	X	66013	-0-	-0- B	-0-	64466	2	1547	9	Y	1406	1355	1			533
04	55729	X	55729	-0-	-0- B	-0-	54093	2	1636	9	Y	1487	1602	1			418
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386
06	63870	X	48861	-0-	-15009 B	-0-	47541	2	1320	9	Y	1200	1149	1			437

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

01	142135	X	112814	-0-	-29321 B	-0-	108877	2	3937	9	Y	3579	3605	1			164
02	128380	X	82414	-0-	-45966 B	-0-	79162	2	3252	9	Y	2956	2980	1			140
03	142135	X	82523	-0-	-59612 B	-0-	78823	2	3700	9	Y	3364	3244	1			260
04	126780	X	74628	-0-	-52152 B	-0-	71661	2	2967	9	Y	2697	2837	1			120
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63
06	109170	X	64283	-0-	-44887 B	-0-	61641	2	2642	9	Y	2402	2312	1			153

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					Y	-0-					9
02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					Y	-0-					9
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

01	2480	X	1933	-0-	-547 B	-0-	191	1	1740	3	N	2	2	8			74
							2	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	178	1	1931	3	N	-0-					74
03	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	153	1	2116	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	2460	X	2272	-0-	-188 B	-0-	135	1	2137	3	N	-0-					74
05	2325	X	1568	-0-	-757 B	-0-	96	1	1465	3	N	6	1	8			79
							7	9									
*06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154	1	2249	3	N	2	2	8			79
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
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
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

01	620	X	440	-0-	-180 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					15
02	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					15
03	434	X	396	-0-	-38 B	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					15
04	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					15
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15
06	420	X	393	-0-	-27 B	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					34
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					34
03	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					34
04	690	N	485	-0-	-205 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					34
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34
*06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					22
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					22
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					22
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					22
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	63	1	1405	2	Y	2					25
							2	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	56	1	1238	2	Y	3					28
							3	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	71	1	1582	2	Y	3					31
							3	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	3					34
							3	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1					35
							1	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					10
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					10
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					10
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					10
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	357	-0-	-108 B	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					4
02	308	X	287	-0-	-21 B	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					4
03	341	X	331	-0-	-10 B	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					4
04	360	X	332	-0-	-28 B	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					4
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					4
06	360	X	118	-0-	-242 B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	X	475	-0-	-0- B	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	371	-0-	-79 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	210	-0-	-240 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	17	-0-	-262 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	29	-0-	-223 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*06	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	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
01	1271	N	761	-0-	-510 B	-0-	33	1	725	2	Y	3					128
							3	9									
02	896	N	727	-0-	-169 B	-0-	31	1	692	2	Y	4					132
							4	9									
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	28	1	616	2	Y	3					135
							3	9									
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	4					139
							4	9									
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6					145
							7	9									
*06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	753	2	Y	19					164
							21	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	178	1	4588	2	N	-0-					90
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	4167	2	N	-0-					90
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	N	-0-					90
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4438	2	N	-0-					90
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	2	N	-0-					90
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	138	1	4240	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	187	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	3157	-0-	-1939	-0-	160	1	2997	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4227	-0-	-1632	-0-	184	1	4043	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	178	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	155	1	2705	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	329	2	138	9	N	125	186	1			136
02	672	N	417	-0-	-255	-0-	389	2	28	9	N	25					161
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	492	2	79	9	N	72					233
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	188	1			56
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					66
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	2	14	9	N	13					79

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	281	1	6236	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	242	1	5389	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	273	1	6072	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	262	1	5819	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
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	81	1	1803	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
01	10850	X	8036	-0-	-2814	-0-	346	1	7690	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7454	-0-	-190	-0-	321	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	296	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6656	-0-	-1114	-0-	287	1	6369	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	2	Y	-0-					-0-
*06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	377	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	6972	X	5760	-0-	-1212	-0-	248	1	5512	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	455	-0-	-8039	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	232	-0-	-8228	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

01	5611	X	3501	-0-	-2110	-0-	151	1	3350	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4673	-0-	-87	-0-	201	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5622	-0-	-361	-0-	242	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	221	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	200	1	4454	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

01	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	132	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	131	1	2910	2	Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	126	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	7719	X	7595	-0-	-124	-0-	327	1	7268	2	Y	-0-					1
02	6804	X	5981	-0-	-823	-0-	258	1	5723	2	Y	-0-					1
03	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	315	1	6993	2	Y	-0-					1
04	7350	X	4947	-0-	-2403	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					1
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	2	Y	-0-					1
06	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	289	1	6414	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

01	9827	X	8792	-0-	-1035	-0-	379	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8048	-0-	-240	-0-	347	1	7701	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	4001	-0-	-5268	-0-	172	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	535	1	11899	2	Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	2	Y	-0-					-0-
*06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	417	1	9259	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

01	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	209	1	4637	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4113	-0-	-367	-0-	177	1	3936	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3473	-0-	-1704	-0-	150	1	3323	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	222	1	4939	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	276	1	6141	2	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	383	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	363	1	8075	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	318	1	7065	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	306	1	6802	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	147	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	424	1	9433	2	Y	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	430	1	9548	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	10016	-0-	-334	-0-	431	1	9585	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	87	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	94	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	37	1	823	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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29	1	1698	2	N	50					82
							55	9									
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	N	55	8	1			129
							61	9									
03	1333	X	925	-0-	-408	-0-	37	1	857	2	N	28	2	1			155
							31	9									
04	1710	X	953	-0-	-757	-0-	23	1	883	2	N	43	180	1			18
							47	9									
*05	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	15	1	569	2	N	47	10	1			55
							52	9									
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10	1	372	2	N	31	1	1			85
							34	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
01	1488	X	1084	-0-	-404	-0-	1062	2	22	9	Y	20					197
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2160	2	59	9	Y	54	101	1	3	8	147
03	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	1087	2	37	9	Y	34	38	1			143
04	2160	X	768	-0-	-1392	-0-	755	2	13	9	Y	12	2	8			153
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164
06	2370	X	671	-0-	-1699	-0-	659	2	12	9	Y	11	48	1			127

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
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	Y	57					57
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					65
04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			Y	-0-					65
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2706	2	31	9	Y	28					93

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		403	-0-	403	499	403	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	1062	563	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	607	-0-	-1062	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	542	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	319	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	134	2	14	9	N	13					250
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					250
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	149	2	9	9	N	8	179	1			79
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	115	2	8	9	N	7					86
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	91	2	3	9	N	3					91

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	Y	64					102
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1100	2	57	9	Y	52					154
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	976	2	52	9	Y	47					201
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	887	2	42	9	Y	38	186	1			53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	2	37	9	Y	34	101	1			30

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	991	2	69	9	N	63					164
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	640	2	68	9	N	62	188	1			38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	2	37	9	N	34					72
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1033	2	44	9	N	40					112
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	2	50	9	N	45	165	1			27

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1113	2	112	9	N	102					191
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1560	2	96	9	N	87	189	1			89
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1719	2	151	9	N	137	178	1			48
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1947	2	145	9	N	132					180
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1953	2	142	9	N	129	184	1			71

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					128
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					128
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					128
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					128
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					118
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					118
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					118
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	7					125
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	809	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

01	465	#	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	254	1	2207	2	Y	7					41
							8	9									
02	2660	X	1354	-0-	-1306	-0-	137	1	1214	2	Y	3					44
							3	9									
03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	227	1	2356	3	Y	9					53
							10	9									
04	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	239	1	2425	3	Y	13					66
							14	9									
*05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	229	1	2142	3	Y	4					70
							4	9									
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	248	1	2269	3	Y	12					82
							13	9									

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					105
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					105
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					105
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					105
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	1	8			18
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					20
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	3			N	-0-					20
04	1200	N	352	-0-	-848	-0-	346	3	6	9	N	5					25
*05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					25
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					40

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					13
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					13

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					44
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					87
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	2			N	-0-					87
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					87
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					87
05	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-	905	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					31
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					31
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					31
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					128
04	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	2			N	-0-					128
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

01	217	N	30	-0-	-187	-0-	11	1	19	2	N	-0-					116
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	5	1	5	2	N	-0-					116
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	10	1	7	2	N	-0-					116
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					116
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

01	837	N	801	-0-	-36	-0-	296	1	505	2	N	-0-					19
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	337	1	386	2	N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	531	1	296	2	N	-0-					19
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	309	1	466	2	N	-0-					19
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	240	1	670	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

01	806	N	296	-0-	-510	-0-	109	1	187	2	N	-0-					169
02	700	N	35	-0-	-665	-0-	16	1	19	2	N	-0-					169
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	162	1	90	2	N	-0-					169
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	241	1	364	2	N	-0-					169
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					169

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

01	310	N	222	-0-	-88	-0-	210	3	12	9	N	11					143
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	190	3	20	9	N	18					161
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					163
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	189	3	12	9	N	11					174
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					52

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	83	1	141	2	N	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	115	1	131	2	N	-0-					4
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	97	1	54	2	N	-0-					4
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	33	1	50	2	N	-0-					4
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-					4
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	23	1	64	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					4
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					4
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

01	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	2846	2	10	9	N	9					33
02	3248	X	868	-0-	-2380	-0-	864	2	4	9	N	4					37
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	N	9					46
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					46
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					46
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					46

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					75
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					75
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	Y	-0-					41
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					41
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	28	1	331	2	Y	5					46
							6	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	418	2	Y	9					55
							10	9									
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	55	1	217	2	Y	7					70
							8	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		1846	-0-	1846	1846	142	1	1703	2	Y	1					2
							1	9									
04	14B2 EXT		731	-0-	731	2577	139	1	592	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2
*06	10486	X	3272	-0-	-7214	-0-	657	1	2615	2	Y	-0-					2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	176	1	3088	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	4144	X	3165	-0-	-979	-0-	162	1	2990	2	Y	12	8	1	4	8	6
							13	9									
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	157	1	3289	2	Y	14	12	1	3	8	5
							15	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	171	1	3946	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2094	-0-	-1440	-0-	111	1	1942	2	N	37					94
							41	9									
02	3052	X	2123	-0-	-929	-0-	107	1	1971	2	N	41					135
							45	9									
03	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	105	1	2189	2	N	41	2	8			174
							45	9									
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	83	1	1915	2	N	32	184	1			22
							35	9									
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									
06	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	63	1	1493	2	N	28					80
							31	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

01	44360	X	6712	-0-	-37648	-0-	16	1	6696	2	Y	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	14	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	16	1	6018	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	15	1	6116	2	Y	-0-					-0-
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	16	1	6434	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6078	-0-	-7	-0-	15	1	6063	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1211	2	122	9	N	111	186	1						85
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1211	2	110	9	N	100								185
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1373	2	131	9	N	119								304
04	1290	N	564	-0-	-726	-0-	562	2	2	9	N	2	184	1	2	8				120
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1						86
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1138	2	86	9	N	78								164

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-				78
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-				78
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				78
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				78
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				78
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2				51
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8		51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				51
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-				51
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				51
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-				51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

01	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-				23
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-				23
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				23
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-				23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				82
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				82
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				82
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	25	9	Y	23	2	8			56
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	79	2	36	9	Y	33	3	8			86
03	DLQ G-10		115	-0-	115	230	102	2	13	9	Y	12	5	8			93
04	DLQ G-10		160	-0-	160	390	106	2	54	9	Y	49					142
*05	596	N	206	-0-	-390	-0-	120	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	29
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11	4	8			36

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					70
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					70
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	952	N	485	-0-	-467	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	20	-0-	-1375	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	10	-0-	-1160	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					21
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					21
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					21
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					21

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

01	899	N	873	-0-	-26	-0-	862	2	11	9	N	10					74
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	798	2	24	9	N	22					96
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	845	2	28	9	N	25					121
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	815	2	3	9	N	3					124
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					152

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

01	4216	X	1616	-0-	-2600	-0-	159	1	1446	3	N	10					72
							11	9									
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	-0-					72
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2641	3	N	10	2	8			80
							11	9									
04	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	208	1	3197	3	N	19					99
							21	9									
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	286	1	4308	3	N	33	5	8			127
							36	9									
*06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274	1	3991	3	N	19	2	8			144
							21	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					312
02	700	N	22	-0-	-678	-0-	22	2			N	-0-					312
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					312
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	14	2	55	9	N	50	173	1			189
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	N	34					223

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2823	2	31	9	N	28					230
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2656	2	33	9	N	30					260
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3293	2	35	9	N	32					292
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3092	2	26	9	N	24					316
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	2	44	9	N	40					199

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	1			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	261 17	1 9	3491	2	Y	15	59	1			50
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230 18	1 9	3036	2	Y	16					66
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	267 21	1 9	3555	2	Y	19	58	1			27
04	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	221 21	1 9	2889	2	Y	19					46
05	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	220 29	1 9	2813	2	Y	26					72
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	214 8	1 9	2753	2	Y	7	55	1			24

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					73
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
*04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
*05	279	X	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					73
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					67
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					67
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	411	-0-	-705	-0-	411	2			N	-0-					62
02	952	#	435	-0-	-517	-0-	435	2			N	-0-					62
03	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					62
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					62
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

01	48360 X	33168	-0-	-15192	-0-	33168	2		N	-0-			-0-
02	33464 X	33464	-0-	-0-	-0-	33464	2		N	-0-			-0-
03	39446 X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2		N	-0-			-0-
04	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	38080	2		N	-0-			-0-
05	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2		N	-0-			-0-
*06	49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2		N	-0-			-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

01	11439 X	4261	-0-	-7178	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3149	-0-	3149	3149	3149	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	10665	-0-	10665	13814	10665	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	25631	-0-	25631	39445	25631	2		N	-0-			-0-
05	67902 X	28457	-0-	-39445	-0-	28457	2		N	-0-			-0-
*06	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2		N	-0-			-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	690	1	1425	2	N	5					45
							6	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391	1	1470	2	N	7					52
							8	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	713	1	2942	2	N	11	1	8			62
							12	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	690	1	1686	2	N	6					68
							7	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	2278	2	N	12					80
							13	9									
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	690	1	2045	2	N	11					91
							12	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					54
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

01	3050		3050	-0-	-0-	-0-	465	1	2539	2	N	42					227
							46	9									
02	2628		2628	-0-	-0-	-0-	390	1	2205	2	N	30					257
							33	9									
03	4322		4322	-0-	-0-	-0-	465	1	3700	2	N	143	193	1			207
							157	9									
04	4050		4050	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	N	43					250
							47	9									
05	4343		4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
							29	9									
*06	3794		3794	-0-	-0-	-0-	450	1	3274	2	N	64					147
							70	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19	19	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	556	218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	661	105	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319	980	276	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*06	1171	N	191	-0-	-980	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		99	-0-	99	253	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	301	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		145	-0-	145	446	125	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*06	533	N	87	-0-	-446	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					213
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					216
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					223
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

01	317	N	46	-0-	-271	-0-	46	2			Y	-0-					74
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					74
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					74
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	1057	2	103	9	N	94	156	1			20
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	2	76	9	N	69					89
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	625	2	77	9	N	70					159
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1186	2	106	9	N	96	180	1			75
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77					152
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1106	2	112	9	N	102	170	1			84

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	73	-0-	-826	-0-	73	2			N	-0-					487
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					487
03	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	2			N	-0-					487
04	870	#	255	-0-	-615	-0-	255	2			N	-0-					487
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					487
*06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					489

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453		7840	-0-	-9613	-0-	262 712	1 9	6866	2	N	647	577	1			337
02	14980		11212	-0-	-3768	-0-	237 993	1 9	9982	2	N	903	957	1			283
03	15655	#	7161	-0-	-8494	-0-	532 695	1 9	5934	2	N	632	569	1			346
04	15150	#	9371	-0-	-5779	-0-	515 938	1 9	7918	2	N	853	843	1			356
05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105 641	1 9	5649	2	N	583	571	1			368
06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	3 784	1 9	6768	2	N	713	759	1			322

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					27
02	1316	X	957	-0-	-359	-0-	957	2			N	-0-					27
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1410	X	884	-0-	-526	-0-	884	2			N	-0-					27
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

01	9858	X	7441	-0-	-2417	-0-	7438	2	3	9	N	3	3	8			28
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					28
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7867	2	2	9	N	2	2	8			28
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7126	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28
06	7530	X	6361	-0-	-1169	-0-	6361	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	181	1	3673	2	Y	-0-					27
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-					27
03	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	155	1	3616	2	Y	-0-					27
04	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	153	1	3563	2	Y	-0-					27
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-					27
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	154	1	3287	2	Y	-0-					27

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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					47
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	N	-0-					47
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1994	2	N	-0-					47
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-					47
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	90	1	1909	2	N	-0-					47

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					47
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					47
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					47
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					47
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					47
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	110	1	2225	2	N	-0-					43
02	2072	N	2063	-0-	-9	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					43
03	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					43
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					43
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	2	N	-0-					43
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	91	1	1951	2	N	47					90
							52	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					33
02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	189	1	3751	2	N	-0-					33
03	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	178	1	4135	2	N	-0-					33
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	166	1	3866	2	N	-0-					33
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	2	N	-0-					33

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					8
02	3416	X	3284	-0-	-132	-0-	157	1	3127	2	Y	-0-					8
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	148	1	3444	2	Y	-0-					8
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					8
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	2	Y	-0-					8
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	153	1	3265	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	645	1	3734	2	Y	-0-					40
02	4116	X	3681	-0-	-435	-0-	548	1	3133	2	Y	-0-					40
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	533	1	3162	2	Y	-0-					40
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	548	1	3648	2	Y	21					61
							23	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-					61
*06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4126	2	Y	-0-					61

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					15
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	79	1	1561	2	Y	-0-					15
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	75	1	1744	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					15
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2686	2	N	-0-					8
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	115	1	2290	2	N	-0-					8
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	114	1	2643	2	N	-0-					8
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	103	1	2402	2	N	-0-					8
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8
06	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	115	1	2459	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					58
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					58
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					58
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					58
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					58

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	243	1	4934	2	Y	3					20
							3	9									
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	221	1	4402	2	Y	-0-					20
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	210	1	4895	2	Y	-0-					20
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	198	1	4614	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	206	1	4393	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	308	1	6264	2	Y	1					1
							1	9									
02	6160	X	5854	-0-	-306	-0-	280	1	5574	2	Y	-0-					1
03	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	266	1	6198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	257	1	6002	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	2	Y	1					1
							1	9									
06	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	276	1	5894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	742	-0-	-591	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	24	1	477	2	N	-0-					28
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	18	1	423	2	N	-0-					28
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	22	1	504	2	N	-0-					28
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					28
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	147	1	2996	2	Y	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	128	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	125	1	2664	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

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
01	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					8
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					8
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					8
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	N	-0-					8
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					60

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
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	2					2
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4
06	T. A.		29	-0-	29	193	29	2			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
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	384	1	7811	2	Y	-0-					18
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	345	1	6865	2	Y	-0-					18
03	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	319	1	7416	2	Y	-0-					18
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	308	1	7187	2	Y	-0-					18
05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									
06	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	325	1	6931	2	Y	-0-					6

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					80
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					80
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					80
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					80
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	N	-0-					80

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					3
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					3
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	116	1	2700	2	N	-0-					3
04	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	110	1	2563	2	N	-0-					3
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	2	N	-0-					3
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	118	1	2518	2	N	-0-					3

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
01	429	N	187	-0-	-242	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			88
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			88
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			88
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			88
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			88
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-			8
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-			8
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-			8
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	2	Y	-0-			8
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-			8
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-			8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

01	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	263	1	5353	2	N	-0-			68
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	244	1	4848	2	N	-0-			68
03	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	228	1	5295	2	N	-0-			68
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	216	1	5041	2	N	-0-			68
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-			68
06	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	231	1	4926	2	N	-0-			68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-			17
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	63	1	1262	2	N	-0-			17
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-			17
04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	54	1	1253	2	N	-0-			17
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			17
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	54	1	1146	2	N	-0-			17

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	199	1	4036	2	N	-0-					20
02	2800	N	3574	-0-	774	1909	171	1	3403	2	N	-0-					20
03	3100	N	3816	-0-	716	2625	157	1	3659	2	N	-0-					20
04	6255	X	3630	-0-	-2625	-0-	149	1	3481	2	N	-0-					20
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3381	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

01	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	118	1	2394	2	Y	-0-					18
02	2576	X	2447	-0-	-129	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					18
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	2	Y	-0-					18
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	-0-					18
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
06	2730	N	224	-0-	-2506	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

01	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	157	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	147	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	136	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	128	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	143	1	3061	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

01	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	244	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	215	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	207	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	221	1	4708	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		260	-0-	260	1387	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

01	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	274	1	5566	2	N	-0-					17
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	264	1	5255	2	N	-0-					17
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	246	1	5730	2	N	-0-					17
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	232	1	5409	2	N	-0-					17
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	2	N	-0-					17
06	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	252	1	5380	2	N	-0-					17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2822	-0-	-185	-0-	132	1	2690	2	Y	-0-					22
02	2632	N	2583	-0-	-49	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-					22
03	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	115	1	2672	2	Y	-0-					22
04	2730	N	2573	-0-	-157	-0-	106	1	2467	2	Y	-0-					22
05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-					22
06	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	117	1	2493	2	Y	-0-					22

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					10
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					10
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					10
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	21	1	499	2	Y	-0-					10
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					10
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	253	1	5151	2	N	-0-					128
02	5152	X	4786	-0-	-366	-0-	229	1	4557	2	N	-0-					128
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	243	1	5652	2	N	-0-					128
04	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	218	1	5087	2	N	-0-					128
05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-					128
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	225	1	4791	2	N	-0-					128

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	416	1	8455	2	N	-0-					8
02	8372	X	7933	-0-	-439	-0-	379	1	7541	2	N	12					20
							13	9									
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	359	1	8350	2	N	-0-					20
04	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	345	1	8049	2	N	-0-					20
05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-					20
06	8580	X	8045	-0-	-535	-0-	360	1	7685	2	N	-0-					20

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	161	1	3269	2	N	-0-					147
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3190	2	N	-0-					147
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	148	1	3446	2	N	-0-					147
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	149	1	3483	2	N	-0-					147
05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-					147
06	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	155	1	3309	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3793	-0-	-1539	-0-	178	1	3615	2	N	-0-					15
02	4816	X	3087	-0-	-1729	-0-	148	1	2939	2	N	-0-					15
03	5115	X	2434	-0-	-2681	-0-	100	1	2328	2	N	5					20
							6	9									
04	4950	X	1944	-0-	-3006	-0-	80	1	1864	2	N	-0-					20
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-					20
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	129	1	2617	2	Y	-0-					20
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					20
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	112	1	2607	2	Y	-0-					20
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	95	1	2215	2	Y	-0-					20
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					20
06	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	N	-0-					33
02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	145	1	2881	2	N	-0-					33
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	137	1	3189	2	N	-0-					33
04	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	127	1	2964	2	N	-0-					33
05	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-					33
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	140	1	2991	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	185	1	3766	2	Y	-0-					10
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	173	1	3442	2	Y	-0-					10
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	166	1	3855	2	Y	-0-					10
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	158	1	3692	2	Y	-0-					10
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	172	1	3659	2	Y	-0-					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	114 11	1 9	2313	2	N	10					35
02	4676	X	1505	-0-	-3171	-0-	72	1	1433	2	N	-0-					35
03	5053	X	1551	-0-	-3502	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					35
04	4410	X	1455	-0-	-2955	-0-	60	1	1395	2	N	-0-					35
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					35
06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	58	1	1237	2	N	-0-					35

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	299	1	6076	2	Y	1					1
							1	9									
02	6104	X	5753	-0-	-351	-0-	275	1	5478	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	259	1	6021	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	248	1	5796	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1					1
							1	9									
06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	264	1	5622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

01	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	217	1	4408	2	Y	-0-					38
02	4396	X	4297	-0-	-99	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					38
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	190	1	4416	2	Y	-0-					38
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	183	1	4280	2	Y	-0-					38
05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-					38
06	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	194	1	4147	2	Y	-0-					38

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

01	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	183	1	3721	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	172	1	3421	2	Y	-0-					10
03	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	162	1	3760	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	149	1	3472	2	Y	-0-					10
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-					10
06	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	157	1	3351	2	Y	-0-					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

01	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	179	1	3638	2	N	-0-					20
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	171	1	3401	2	N	-0-					20
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	160	1	3724	2	N	-0-					20
04	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	N	-0-					20
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-					20
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

01	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	196	1	3991	2	N	-0-					20
02	4088	X	4019	-0-	-69	-0-	192	1	3827	2	N	-0-					20
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	180	1	4199	2	N	-0-					20
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	164	1	3836	2	N	-0-					20
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-					20
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	177	1	3768	2	N	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

01	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	201	1	4093	2	Y	-0-					12
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-					12
03	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	175	1	4063	2	Y	-0-					12
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	163	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	173	1	3683	2	Y	-0-					12

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

01	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	249	1	5067	2	Y	-0-					13
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	232	1	4618	2	Y	-0-					13
03	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	218	1	5080	2	Y	-0-					13
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	208	1	4854	2	Y	-0-					13
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	216	1	4609	2	Y	-0-					13

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-					28
05		14B2 EXT	2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28
06		14B2 EXT	2218	-0-	2218	4964	99	1	2119	2	N	-0-					28

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

01	6169	X	4702	-0-	-1467	-0-	220	1	4469	2	Y	12					22
							13	9									
02		DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	203	1	4047	2	Y	5					27
							6	9									
03		DLQ G-10	4595	-0-	4595	8851	189	1	4388	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
04		DLQ G-10	4322	-0-	4322	13173	177	1	4145	2	Y	-0-					14
05		DLQ G-10	4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									
*06	21532	X	4029	-0-	-17503	-0-	180	1	3842	2	Y	6	28	1			5
							7	9									

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

01	28954	X	23682	-0-	-5272	-0-	1107	1	22506	2	Y	63					116
							69	9									
02	24948	X	20688	-0-	-4260	-0-	989	1	19674	2	Y	23					139
							25	9									
03	26660	X	21994	-0-	-4666	-0-	903	1	21003	2	Y	80	145	1			74
							88	9									
04	24600	X	20673	-0-	-3927	-0-	849	1	19824	2	Y	-0-					74
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									
06	22920	X	19021	-0-	-3899	-0-	850	1	18134	2	Y	34	144	1			28
							37	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14736	-0-	-3182	-0-	691	1	14045	2	Y	-0-					22
02	14952	X	12936	-0-	-2016	-0-	619	1	12317	2	Y	-0-					22
03	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	567	1	13199	2	Y	-0-					22
04	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	536	1	12506	2	Y	-0-					22
05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									
06	14250	X	12240	-0-	-2010	-0-	548	1	11692	2	Y	-0-					7

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

01	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	461	1	9375	2	Y	-0-					22
02	10668	X	8590	-0-	-2078	-0-	411	1	8179	2	Y	-0-					22
03	11191	X	9050	-0-	-2141	-0-	373	1	8677	2	Y	-0-					22
04	10350	X	8536	-0-	-1814	-0-	351	1	8185	2	Y	-0-					22
05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									
06	9510	X	8044	-0-	-1466	-0-	360	1	7684	2	Y	-0-					8

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

01	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	1		N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130	B	-0-	150	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	70	-0-	-54	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

01	155	N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3156	-0-	56	1060	239	1	2903	2	N	13					53
							14	9									
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195	1	1737	2	N	7					60
							8	9									
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204	1	1717	2	N	6					66
							7	9									
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					66
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	218	1	2014	2	N	5					71
							6	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	30	1	156	2	Y	8					76
							9	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29	1	155	2	Y	10					86
							11	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	31	1	168	2	Y	4	87	1			3
							4	9									
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	24	1	125	2	Y	8					11
							9	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1	170	2	Y	8					19
							9	9									
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	237	2	Y	8					27
							9	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375	1	2002	2	Y	9					84
							10	9									
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350	1	1894	2	Y	9					93
							10	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	389	1	2096	2	Y	4	94	1			3
							4	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	381	1	1988	2	Y	8					11
							9	9									
05	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	368	1	1971	2	Y	8					19
							9	9									
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	363	1	1977	2	Y	8					27
							9	9									

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247	1	6277	2	N	18	187	1			15
							20	9									
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224	1	5787	2	N	27					42
							30	9									
03	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	248	1	6632	2	N	25					67
							28	9									
04	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	239	1	6177	2	N	28					95
							31	9									
05	7037	X	6739	-0-	-298	-0-	248	1	6463	2	N	25					120
							28	9									
06	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	240	1	6146	2	N	30					150
							33	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375	1	6224	2	Y	31	105	1			28
							34	9									
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367	1	6053	2	Y	6					34
							7	9									
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21	1	6671	2	Y	4					38
							4	9									
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383	1	6160	2	Y	10					48
							11	9									
05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357	1	6414	2	Y	6					54
							7	9									
*06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	361	1	6257	2	Y	7					61
							8	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	319	1	2230	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2129	2	Y	16					46
							18	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	191	1	1845	2	Y	-0-					46

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	330	1	2301	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230	1	2326	2	Y	17					47
							19	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	199	1	1923	2	Y	-0-					47

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	758	1	5840	2	N	41	161	1			17
							45	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	678	1	5122	2	N	-0-					17
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	365	1	5779	2	N	-0-					17
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	629	1	5969	2	N	-0-					17
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17
*06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	708	1	6030	2	N	37					54
							41	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					18
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					18
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

01	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	213	1	3537	2	N	5	151	1			13
							6	9									
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	185	1	3050	2	N	7					20
							8	9									
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	11	1	3411	2	N	5					25
							6	9									
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	210	1	3380	2	N	18					43
							20	9									
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3					46
							3	9									
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	193	1	3335	2	N	14					60
							15	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

01	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	445	1	7378	2	Y	21	65	1			10
							23	9									
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	401	1	6621	2	Y	11					21
							12	9									
03	7595	X	7482	-0-	-113	-0-	24	1	7439	2	Y	17					38
							19	9									
04	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	416	1	6684	2	Y	27					65
							30	9									
05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	409	1	7079	2	Y	11					38
							12	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					20
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	75	1	1232	2	N	12					32
							13	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4	1	1358	2	N	5					37
							6	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	3					44
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	21384	-0-	-750	-0-	1211	1	20096	2	N	70	191	1			17
							77	9									
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63	1	19866	2	N	60					77
							66	9									
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77
06	20700	X	19910	-0-	-790	-0-	1083	1	18758	2	N	63					140
							69	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587	1	9749	2	N	3					33
							3	9									
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31	1	9719	2	N	6					21
							7	9									
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9279	2	N	6					27
							7	9									
*05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	11					38
							12	9									
*06	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	530	1	9174	2	N	25					63
							28	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					100
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1779	2	6	9	N	5					105
03	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2			N	-0-					105
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1659	2	22	9	N	20					125
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					140

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					25
02	1792	X	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			N	-0-					25
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					25
04	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					25
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	2			N	-0-					25
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					25

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

01	12772	X	12016	-0-	-756	-0-	678	1	11255	2	Y	75	128	1			34
							83	9									
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	613	1	10117	2	Y	33					67
							36	9									
03	11563	X	10859	-0-	-704	-0-	34	1	10781	2	Y	40					107
							44	9									
04	11190	X	11185	-0-	-5	-0-	651	1	10464	2	Y	64					171
							70	9									
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609	1	10951	2	Y	36	137	1			70
							40	9									
06	11164	X	10916	-0-	-248	-0-	594	1	10294	2	Y	25					95
							28	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					19
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	101	1	900	2	N	12					31
							13	9									
03	1178	N	834	-0-	-344	-0-	86	1	727	2	N	19					50
							21	9									
04	1080	N	567	-0-	-513	-0-	66	1	484	2	N	15					65
							17	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	N	16					96
							18	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	X	193	-0-	-670	-0-	193	2			Y	-0-					17
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	2	9	9	N	8					92
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	N	8					100
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2					102
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3366	2	58	9	N	53					155
05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209
*06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16841	2	74	9	N	67	181	1			95

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	4712	2	12	9	N	11					116
02	4704	X	3671	-0-	-1033	-0-	3671	2			N	-0-					116
03	4929	X	17	-0-	-4912	-0-	17	2			N	-0-					116
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					116
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117
06	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	522	2			N	-0-					117

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3466	2	N	29	181	1	3	8	57
							32	9									
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	4	1	45	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	44	1	4947	2	N	30	2	8			85
							33	9									
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	40	1	3509	2	N	27	2	8			110
							30	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56	1	3268	2	N	10	1	8			119
							11	9									
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	31					150
							34	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	S	2390	-0-	-0- B	-0-	2303	2	87	9	N	79					160
02	2255	S	2255	-0-	-0- B	-0-	2168	2	87	9	N	79	173	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	S	1996	-0-	-0- B	-0-	1907	2	89	9	N	81					147
04	2150	S	2150	-0-	-0- B	-0-	2053	2	97	9	N	88	170	1			65
*05	2119	S	2119	-0-	-0- B	-0-	2045	2	74	9	N	67					132
*06	1922	S	1922	-0-	-0- B	-0-	1841	2	81	9	N	74	168	1			38

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					34
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

01	14B2	EXT	226	-0-	226	308	214	3	12	9	Y	11	8	1			8
02	14B2	EXT	94	-0-	94	402	94	3			Y	-0-	3	1			5
03	14B2	EXT	156	-0-	156	558	154	3	2	9	Y	2					7
04	14B2	EXT	155	-0-	155	713	155	3			Y	-0-					7
05	14B2	EXT	119	-0-	119	832	116	3	3	9	Y	3					10
*06	947	X	115	-0-	-832	-0-	112	3	3	9	Y	3					13

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

01	0	W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
02	0	W	7	-0-	7	113	7	3			N	-0-					1
03	0	W	9	-0-	9	122	9	3			N	-0-					1
04	0	W	6	-0-	6	128	6	3			N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-	1	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	128					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	41	-0-	41	70	41	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92	-0-	92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	14B2	X	83	-0-	-162	-0-	79	3	4	9	N	4					4

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	1110	3	62	9	Y	56	65	1			14
02	2100	X	467	-0-	-1633	-0-	459	3	8	9	Y	7	10	1			11
03	2542	X	452	-0-	-2090	-0-	451	3	1	9	Y	1					12
04	2220	X	268	-0-	-1952	-0-	268	3			Y	-0-					12
05	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	X	159	-0-	-981	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		80	-0-	80	170	80	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		89	-0-	89	259	89	3			Y	-0-					11
05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91		-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	168	3	3	9	N	3	3	1			15
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					17
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					30

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	6	1			4
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					2

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	Y	9					10
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					3
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY		254	-0-	254	254	250	3	4	9	Y	4	4	1			11
03	1321	X	1067	-0-	-254	-0-	1052	3	15	9	Y	14					25
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22
*06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1076	3	35	9	Y	32					54

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			10
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					17

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					3

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		3	-0-	3	66	3	3			Y	-0-					11
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					11
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					11
03	T. A.		54	-0-	54	104	54	3			Y	-0-					11
04	T. A.		57	-0-	57	161	57	3			Y	-0-					11
05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					11

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	752	3	42	9	Y	38	46	1			11
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	17	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					3
04	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	3	24	9	Y	22					27

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		99	-0-	99	207	99	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		114	-0-	114	321	114	3			Y	-0-					1
05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	Y	13	10	1			10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3					13
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					15

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					2
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					10
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					10
02	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10
03	T. A.		65	-0-	65	121	65	3			Y	-0-					10
04	T. A.		38	-0-	38	159	38	3			Y	-0-					10
05	191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	Y	18	14	1			15
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12	9	Y	11	15	1			11
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	Y	26					37
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					37
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	Y	20					60

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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	6	1			15
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					15
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					16
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					16
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20					40

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12	10	1			8
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					10
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					11
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					11
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					12
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10
*06	163	X	97	-0-	-66	-0-	96	3	1	9	Y	1					11

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					11
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					11
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4					15
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	Y	20					50

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			10
02	T. A.		239	-0-	239	239	235	3	4	9	Y	4					14
03	T. A.		49	-0-	49	288	49	3			Y	-0-					14
04	T. A.		189	-0-	189	477	189	3			Y	-0-					14
05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	3	10	9	Y	9					24

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					11
04	14B2	EXT	55	-0-	55	98	55	3			Y	-0-					11
05	14B2	EXT	91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
*06	339	X	150	-0-	-189	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	11	1			11
02	T. A.		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		122	-0-	122	239	122	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	360	121	3			Y	-0-					-0-
05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					11
02	T. A.		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					11
03	T. A.		83	-0-	83	174	82	3	1	9	Y	1					12
04	T. A.		811	-0-	811	985	811	3			Y	-0-					12
05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					4

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	521	-0-	-564	-0-	493	3	28	9	Y	25	20	1			26
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	5	1			21
03	341	X	63	-0-	-278	-0-	63	3			Y	-0-					21
04	330	X	64	-0-	-266	-0-	64	3			Y	-0-					21
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			Y	-0-					20

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		158	-0-	158	251	158	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1184	3	65	9	Y	59	60	1			5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
04	1110	N	47	-0-	-1063	-0-	47	3			Y	-0-					7
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		92	-0-	92	286	92	3			Y	-0-					1
04	365	X	79	-0-	-286	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	3	17	9	Y	15	16	1			13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	6	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					12
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					12
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	3	37	9	Y	34					34

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8					19
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					19
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					20
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					23

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					12
02	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					12
03	T. A.		319	-0-	319	343	315	3	4	9	Y	4					16
04	T. A.		196	-0-	196	539	196	3			Y	-0-					16
05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	80	3	2	9	Y	2					2

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	3	34	9	Y	31	30	1			47
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	10	1			45
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					45
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					45
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					45

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	Y	14	10	1			6
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	10	1			2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1639		-0-	-0-	-1639	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
03	14B2 EXT		20	-0-	20	22	20	3			Y	-0-					4
04	14B2 EXT		7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					4
05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
02	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		69	-0-	69	115	69	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	176	61	3			Y	-0-					-0-
05	246	X	70	-0-	-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-					1
02	T. A.		29	-0-	29	49	29	3			Y	-0-					1
03	T. A.		35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-					1
04	178	X	94	-0-	-84	-0-	94	3			Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		222	-0-	222	222	218	3	4	9	Y	4	4	1			6
03	14B2 EXT		10	-0-	10	232	10	3			Y	-0-					6
04	14B2 EXT		1	-0-	1	233	1	3			Y	-0-					6
05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					5

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

01	14B2 EXT		294	-0-	294	294	279	3	15	9	Y	14	10	1			16
02	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1460	1145	3	21	9	Y	19	20	1			15
03	14B2 EXT		1977	-0-	1977	3437	1953	3	24	9	Y	22					37
04	4812	X	1375	-0-	-3437	-0-	1375	3			Y	-0-					37
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20
06	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1277	3	18	9	Y	16					36

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		186	-0-	186	322	184	3	2	9	Y	2					13
04	14B2 EXT		175	-0-	175	497	175	3			Y	-0-					13
05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					30

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	Y	2					7
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					21
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		93	-0-	93	94	93	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		60	-0-	60	154	60	3			Y	-0-					1
05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					10
02	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					10
03	T. A.		102	-0-	102	199	102	3			Y	-0-					10
04	T. A.		83	-0-	83	282	83	3			Y	-0-					10
05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					12

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2073	3	114	9	Y	104					112
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1521	3	28	9	Y	25	137	1			-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	Y	2					2
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					4
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					8

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	12	1			6
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	8	1			2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	2	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	Y	13					13
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	627	1	4106	3	N	1					46
							1	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	567	1	3720	3	N	-0-					46
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	3	N	-0-					46
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					46
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					46
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					46

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					61
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					61
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					61
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					61
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					61
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					83
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					83
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
*05	279	N	151	-0-	-128	-0-	145	2	6	9	N	5					88
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	1054	X	920	-0-	-134	-0-	829	2	91	9	N	83	192	1			11
02	812	X	761	-0-	-51	-0-	751	2	10	9	N	9					20
03	837	X	833	-0-	-4	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3395	2	76	9	N	69					92
*05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9944	2	111	9	N	101	168	1			25
*06	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11066	2	12	9	N	11					36

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					60
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	N	13					65
05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	N	10					75
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1688	2	83	9	N	75					270
02	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					338
03	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	1639	2	66	9	N	60	153	1			245
04	1710	#	1686	-0-	-24	-0-	1625	2	61	9	N	55					300
05	1798	#	1788	-0-	-10	-0-	1709	2	79	9	N	72	171	1			201
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1665	2	75	9	N	68					269

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

01	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	107	1	2165	2	N	-0-					60
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	N	5					65
							6	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1884	2	N	-0-					65
04	2190	X	1666	-0-	-524	-0-	68	1	1598	2	N	-0-					65
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65
06	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

01	5115	X	2925	-0-	-2190	-0-	137	1	2788	2	N	-0-					25
02	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	176	1	3507	2	N	-0-					25
03	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	161	1	3745	2	N	-0-					25
04	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	130	1	3027	2	N	-0-					25
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	2	N	-0-					25
06	3960	X	1122	-0-	-2838	-0-	50	1	1072	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
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	288	2	3	9	N	3					90
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					94
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	285	2	7	9	N	6					100
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	2	6	9	N	5					105
*05	465	N	304	-0-	-161	-0-	293	2	11	9	N	10					115
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					120

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					27
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					27
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					33

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17					104
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	521	2	15	9	N	14					118
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	404	2	15	9	N	14					132
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	345	2	15	9	N	14					146
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16					162
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					177

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	276	2	79	9	N	72	135	1			117
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	2	35	9	N	32					149
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					169
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20	1	8			188

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					144
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	164					308
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	336	1			220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					303
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	176	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					273

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	189	146	1			211
							208	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	145	169	1			187
							160	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	53	158	1	1	8	81
							58	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61	1	1104	2	N	17					322
							19	9									
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55	1	1082	2	N	49	1	8			230
							54	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	2	N	53					283
							58	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	58	168	1			173
							64	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	N	70					243
							77	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
*03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
*05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			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

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

01	14B2 EXT	41	-0-	41	96	41	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	203	56	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	278	75	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1182	-0-	1182	1460	1182	2			N	-0-					-0-
*06	2106 X	646	-0-	-1460	-0-	646	2			N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					154
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					154
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					163
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					174
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32
06	840	N	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					39

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					32
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					38
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	N	4					42
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	139	2	33	9	N	30	46	1			26
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	114	2	2	9	N	2					45

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					137
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					137
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					137
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					137
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	7			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	273	2	14	9	N	13					42
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	N	12					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	269	2	17	9	N	15					69
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	2	57	9	N	52	94	1			27
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11					50

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1593	2	65	9	N	59	143	1			38
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48					86
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1585	2	43	9	N	39					125
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	N	36	123	1			38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					77

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

01	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					42
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					44
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					50
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					55

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

01	775	N	699	-0-	-76	-0-	675	2	24	9	N	22					338
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					351
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1045	2	28	9	N	25					376
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	2	24	9	N	22	176	1			222
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					262

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	2	24	9	N	22	101	1			58
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					78
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					101
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	89	1			34
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					87

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1419	2	29	9	N	26					134
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					159
03	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1463	2	30	9	N	27					186
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	2	29	9	N	26	99	1			113
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1413	2	24	9	N	22					162

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					14
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					14
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					14
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					2
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					13
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					13
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	158	3	18	9	N	16					203
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17					220
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	3	9	9	N	8					228
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	N	5					233
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	N	10	183	1			78

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					151
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					154
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	3	1	9	N	1	137	1			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					22

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					165
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					185
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	973	2	26	9	N	24					209
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					225
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	763	2	15	9	N	14					82

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					159
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					159
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					159
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					159
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					159
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

01	527 #	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	476 #	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	388	2	55	9	N	50					105
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	474	2	119	9	N	108					213
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	658	2	111	9	N	101					314
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	447	2	92	9	N	84	166	1			232
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	9	N	96					222

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					11
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					11
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					11
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	304	2	13	9	Y	12					112

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
01	15810	X	13804	-0-	-2006	-0-	13710	2	94	9	Y	85					229
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11453	2	94	9	Y	85					314
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	13942	2	164	9	Y	149					463
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13155	2	91	9	Y	83					546
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390
*06	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13018	2	67	9	Y	61	195	1			256

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

01	3100	N	3003	-0-	-97	686	155 33	1 9	2815	2	N	30					170
02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158 88	1 9	3230	2	N	80	172	1			78
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	166 92	1 9	3242	2	N	84					162
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	60 17	1 9	1086	2	N	15					177
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	103 55	1 9	2002	2	N	50	177	1			50
06	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	111 62	1 9	2168	2	N	56					106

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

01	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	63	2	N	2				151
							2	9								
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	12	1	183	2	N	-0-	131	1		20
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-				20
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-				20
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	127	2	N	1				21
							1	9								
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-				21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	6			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3503	#	3185	-0-	-318	-0-	432 1 121 9		2632	2	N	110					190
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132 1 37 9		836	2	N	34					224
03	3627	#	3117	-0-	-510	-0-	424 1 25 9		2668	2	N	23	192	1			55
04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467 1 107 9		2915	2	N	97					152
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482 1 123 9		2906	2	N	112					264
*06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	429 1 11 9		2866	2	N	10					274

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1419 3		19	9	N	17					250
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1604 3		33	9	N	30					280
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1733 3		30	9	N	27	179	1			128
*04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1490 3		22	9	N	20					148
*05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450 3		21	9	N	19					167
*06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008 3		22	9	N	20					187

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					240
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13	179	1			74
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					101
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	741	2	28	9	N	25					126
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	706	2	23	9	N	21					176

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					92
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	1500	2	20	9	N	18					110
03	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1468	2	8	9	N	7					117
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1407	2	12	9	N	11					128
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	2	37	9	N	34					178

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1801	2	89	9	N	81					171
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	29	183	1			17
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					17
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1763	2	17	9	N	15					32
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	2	30	9	N	27					94

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1643	2	89	9	N	81					162
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	1491	2	44	9	N	40					202
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28	191	1			39
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1595	2	9	9	N	8					47
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					51

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					142
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1925	2	33	9	N	30					172
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	1	8			185
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					195
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					84

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					105
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	948	2	39	9	N	35					90
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	620	2			N	-0-					90
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	75	1			15
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	965	2	40	9	N	36					51
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					61

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					20
02	1456	N	1050	-0-	-406	-0-	1033	2	17	9	N	15					35
03	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1336	2	41	9	N	37					72
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1230	2	20	9	N	18	62	1			28
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1502	2	12	9	N	11					134
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1967	2	24	9	N	22					156
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-	126	1			30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1762	2	29	9	N	26					56

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1290	2	45	9	N	41					116
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					116
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					144
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	124	1			20
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1165	2	3	9	N	3					34

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					67
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					70
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1247	2	14	9	N	13					115
02	1736	N	802	-0-	-934	-0-	795	2	7	9	N	6	100	1			21
03	1922	N	881	-0-	-1041	-0-	874	2	7	9	N	6					27
04	1230	N	866	-0-	-364	-0-	859	2	7	9	N	6					33
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	791	2	8	9	N	7					45

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	N	12					80
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	2	11	9	N	10					90
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					102
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					124

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	578	2	2	9	N	2	91	1			23
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	685	2	69	9	N	63					86
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					86
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					86
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					86
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	N	17					103

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					112
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	104	1			31
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	N	22					53
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1781	2	21	9	N	19					72
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1590	2	20	9	N	18					111

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
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2004	2	26	9	N	24					112
02	1876	N	1360	-0-	-516	-0-	1341	2	19	9	N	17	88	1			41
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	N	23					64
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1918	2	24	9	N	22					86
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					109

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
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24					51
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1359	2	12	9	N	11					62
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	N	30					92
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1834	2	24	9	N	22					114
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1708	2	35	9	N	32					146
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	2	29	9	N	26					172

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
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2722	2	51	9	N	46					77
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					77
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					79
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7					86
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2143	2	7	9	N	6					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1474	2	18	9	N	16					81
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					101
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2488	2	34	9	N	31					132
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	2	43	9	N	39					171
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197
06	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	1714	2	22	9	N	20					217

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
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	2	25	9	N	23					107
02	3248	X	2757	-0-	-491	-0-	2735	2	22	9	N	20					127
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3445	2	19	9	N	17	116	1			28
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	N	23					51
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3416	2	24	9	N	22					92

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
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1163	2	19	9	N	17					66
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	830	2	7	9	N	6	50	1			22
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	N	15					37
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1020	2	14	9	N	13					50
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1009	2	12	9	N	11					70

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1727	2	17	9	N	15					127
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	N	5	92	1			40
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	2	18	9	N	16					56
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					69
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1680	2	14	9	N	13					97

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1734	2	24	9	N	22					56
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1339	2	22	9	N	20					76
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1830	2	24	9	N	22					98
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1693	2	15	9	N	14					112
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					65

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2047	2	24	9	N	22					85
02	1932	N	1657	-0-	-275	-0-	1646	2	11	9	N	10					95
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	N	20					115
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	105	1			22
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1337	2	14	9	N	13					50

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	60	1			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					28
03	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1958	2	19	9	N	17					45
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1732	2	3	9	N	3					48
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	869	2	15	9	N	14					58
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	584	2	20	9	N	18					76
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	747	2	23	9	N	21					97
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	786	2	24	9	N	22					119
*05	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	2	11	9	N	10					129
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					129

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2149	2	14	9	N	13					122
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	1615	2	10	9	N	9	103	1			28
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2418	2	18	9	N	16					44
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	N	27					71
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	2250	2			N	-0-					72

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2794	2	14	9	N	13					118
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2200	2	79	9	N	72					190
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2916	2	25	9	N	23	179	1			34
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2876	2	50	9	N	45					79
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2415	2	4	9	N	4					134

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	N	31					117
02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	1653	2	19	9	N	17					134
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20	97	1			57
04	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1833	2	20	9	N	18					75
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88
06	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1710	2	24	9	N	22					110

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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	2	19	9	N	17					37
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	1706	2	31	9	N	28					65
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2056	2	42	9	N	38					103
04	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1762	2	1	9	N	1					104
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104
06	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					104

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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	N	11					178
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1741	2	18	9	N	16	99	1			95
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2051	2	41	9	N	37					132
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17	90	1			59
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2388	2	17	9	N	15					99

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1919	2	3	9	N	3					131
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1596	2	75	9	N	68					199
03	3100	X	1770	-0-	-1330	-0-	1770	2			N	-0-					199
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					210
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					102
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					105
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					105
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1377	2	10	9	N	9					114
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19
06	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					19

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
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2616	2	14	9	N	13					60
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	2097	2	30	9	N	27					87
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3064	2	20	9	N	18	76	1			29
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2838	2	33	9	N	30					59
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2838	2	18	9	N	16					94

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
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2046	2	10	9	N	9					44
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1544	2	25	9	N	23					67
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	1992	2	28	9	N	25					92
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					105
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	N	11					116
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					116

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2274	2	18	9	N	16					94
02	2184	N	1916	-0-	-268	-0-	1892	2	24	9	N	22					116
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2403	2	36	9	N	33					149
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2162	2	34	9	N	31					180
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84
06	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2132	2	29	9	N	26					110

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1218	2	14	9	N	13					39
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1109	2	8	9	N	7					46
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1182	2	20	9	N	18					64
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					67
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	2	4	9	N	4					90

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1719	2	69	9	N	63					170
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1413	2	13	9	N	12					182
03	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1538	2	2	9	N	2	165	1			19
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1506	2	121	9	N	110					129
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1424	2	17	9	N	15					187

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1825	2	21	9	N	19					184
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					184
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-	165	1			19
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1814	2	81	9	N	74					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2245	2	24	9	N	22					124
02	2240	N	1925	-0-	-315	-0-	1903	2	22	9	N	20	90	1			54
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2270	2	39	9	N	35					89
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					113
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2320	2	19	9	N	17					150

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1638	2	48	9	N	44					75
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	56	1			19
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	1225	2	9	9	N	8					27
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27
06	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					27

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					160
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					160
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1759	2	2	9	N	2					162
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					162
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1674	2	18	9	N	16					88

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2005	2	7	9	N	6					38
02	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	1311	2	3	9	N	3					41
03	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1718	2	1	9	N	1					42
04	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1598	2	29	9	N	26					68
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1845	2	65	9	N	59					155

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	2	9	9	N	8					65
02	3612	X	3152	-0-	-460	-0-	3116	2	36	9	N	33					98
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4213	2	56	9	N	51					149
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3921	2	13	9	N	12					161
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219
*06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4982	2	37	9	N	34	172	1			81

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2257	2	58	9	N	53					109
02	1624	N	727	-0-	-897	-0-	725	2	2	9	N	2					111
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	2			N	-0-					111
04	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					111
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	N	11					124

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1641	2	11	9	N	10					44
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					49
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4481	2	11	9	N	10					59
04	3000	N	2274	-0-	-726	666	2260	2	14	9	N	13					72
05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98
06	2460	X	1807	-0-	-653	-0-	1772	2	35	9	N	32					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2500	2	69	9	N	63					94
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1522	2	51	9	N	46					140
03	2635	N	840	-0-	-1795	-0-	832	2	8	9	N	7	111	1			36
04	2490	N	763	-0-	-1727	-0-	753	2	10	9	N	9					45
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2497	2	12	9	N	11					80
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2034	2	28	9	N	25					105
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2564	2	22	9	N	20					125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					127
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2427	2	78	9	N	71					210

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1412	2	12	9	N	11					58
02	1792	X	1309	-0-	-483	-0-	1301	2	8	9	N	7					65
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					99
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					109

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3014	2	40	9	N	36					101
02	2828	X	2400	-0-	-428	-0-	2367	2	33	9	N	30					131
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2931	2	30	9	N	27	92	1			66
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2871	2	34	9	N	31					97
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2705	2	24	9	N	22					156

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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					130
02	1876	N	1263	-0-	-613	-0-	1251	2	12	9	N	11					141
03	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1223	2	12	9	N	11					152
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					185
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2143	2	25	9	N	23					47

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
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	1313	2			N	-0-					19
02	1288	N	688	-0-	-600	-0-	688	2			N	-0-					19
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					19
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					26
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					61

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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1937	2	62	9	N	56					117
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	1393	2	2	9	N	2					119
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1733	2	52	9	N	47					166
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1773	2	4	9	N	4	86	1			84
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					144

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
01	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3815	2	52	9	N	47					157
02	3724	X	3373	-0-	-351	-0-	3342	2	31	9	N	28					185
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4592	2	26	9	N	24	185	1			24
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45					69
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4340	2	44	9	N	40	97	1			55

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

01	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					82
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1621	2	25	9	N	23					105
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2048	2	55	9	N	50					155
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					165
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					35

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2729	2	62	9	N	56					245
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	2150	2	58	9	N	53	191	1			107
03	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2711	2	94	9	N	85					192
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2707	2	61	9	N	55	183	1			64
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	2	44	9	N	40					152

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	N	47					122
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	1864	2	31	9	N	28	93	1			57
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2111	2	63	9	N	57					114
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2160	2	22	9	N	20					134
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	2	32	9	N	29					194

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1340	2	30	9	N	27					157
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1125	2	30	9	N	27					184
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1308	2	22	9	N	20	178	1			26
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1287	2	26	9	N	24					50
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					105

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

01	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2206	2	53	9	N	48					192
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1792	2	50	9	N	45	180	1			57
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2173	2	50	9	N	45					102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					147
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2155	2	83	9	N	75	182	1			90

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1990	2	74	9	N	67					102
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					117
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1740	2	8	9	N	7					124
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1794	2	9	9	N	8					137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2096	2	32	9	N	29					139
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1715	2	15	9	N	14	88	1			65
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	N	20					85
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	2	22	9	N	20					105
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1913	2	24	9	N	22					144

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2181	2	53	9	N	48	184	1			28
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1722	1	85	9	N	77					105
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2045	2	54	9	N	49					154
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2030	2	62	9	N	56					210
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48					120

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3998	2	79	9	N	72					167
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2861	2	47	9	N	43	168	1			42
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3308	2	79	9	N	72					114
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3262	2	94	9	N	85					199
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3298	2	69	9	N	63					135

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	865	2	61	9	N	55					97
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	N	60					157
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					133
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	329	2	84	9	N	76	180	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			29
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1126	2	6	9	Y	5					17
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	22	1			9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					12
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					25
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1030	2	12	9	Y	11	25	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					241
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	776	2	11	9	N	10	186	1	1	8	64
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					64
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	825	2	44	9	N	40					104
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	N	21					125

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					53
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					53
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					53
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					53
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					53

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					7
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					8
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					6

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	N	11					65
02	1092	X	653	-0-	-439	-0-	642	2	11	9	N	10					75
03	1209	X	966	-0-	-243	-0-	947	2	19	9	N	17					92
04	1170	X	985	-0-	-185	-0-	970	2	15	9	N	14					106
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124
06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	968	2	3	9	N	3					127

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					171
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2545	2			N	-0-					171
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3091	2	46	9	N	42					213
04	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1707	2	11	9	N	10					223
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					223

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			N	-0-					206
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					206
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1600	2	61	9	N	55					261
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					261
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1551	2	26	9	N	24	181	1			104

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			Y	-0-					64
02	1960	N	1734	-0-	-226	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					64
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					64
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2149	2	1	9	Y	1					42
02	2492	X	1988	-0-	-504	-0-	1967	2	21	9	Y	19					61
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2140	2	19	9	Y	17					78
04	2670	X	2210	-0-	-460	-0-	2192	2	18	9	Y	16	47	1			47
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52
*06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	2	18	9	Y	16					68

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	560	X	246	-0-	-314	-0-	245	2	1	9	Y	1					4
03	403	X	281	-0-	-122	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	390	X	180	-0-	-210	-0-	179	2	1	9	Y	1					4
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			4

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	1039	2	20	9	Y	18	15	1			33
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	Y	11	25	1			19
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18					37
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					37
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	2	9	9	Y	8					22

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3562	2	46	9	Y	42	60	1			60
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3584	2	40	9	Y	36	61	1			35
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3926	2	86	9	Y	78	58	1			55
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3978	2	36	9	Y	33					88
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88
*06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3979	2	30	9	Y	27	60	1			55

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	341	2	7	9	Y	6	8	1			24
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	13	1			23
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	25	1			1

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	Y	1					33
02	4452	X	1526	-0-	-2926	-0-	1511	2	15	9	Y	14					47
03	4061	X	1632	-0-	-2429	-0-	1618	2	14	9	Y	13					60
04	3930	X	2515	-0-	-1415	-0-	2494	2	21	9	Y	19	45	1			34
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38
06	2520	X	1706	-0-	-814	-0-	1693	2	13	9	Y	12					50

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	2			Y	-0-					62
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					62
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			Y	-0-					62
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			Y	-0-					62
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2475	2	32	9	Y	29	42	1			42
02	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2459	2	28	9	Y	25	41	1			26
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	2	59	9	Y	54	40	1			40
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	Y	22					62
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2530	2	20	9	Y	18	39	1			41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			36
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			35
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					39
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					39
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					34

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					50
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					50
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					50
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					50
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					50
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			Y	-0-					50

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	1465	2	7	9	Y	6					53
02	2016	X	1473	-0-	-543	-0-	1453	2	20	9	Y	18	29	1			42
03	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1673	2	4	9	Y	4					46
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18					64
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1441	2	17	9	Y	15	34	1			45

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2912	2	2	9	Y	2					71
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	2820	2	30	9	Y	27					98
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2998	2	24	9	Y	22	1	8			119
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2902	2	23	9	Y	21	60	1			80
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2932	2	23	9	Y	21					108

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1819	2	34	9	Y	31	26	1			31
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	1302	2	10	9	Y	9	21	1			19
03	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1226	2	17	9	Y	15					34
04	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1285	2			Y	-0-					34
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					24

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	18	1			6
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					11
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	13	1			9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					13
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-	15	1			9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	Y	41	48	1			22
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	Y	15	1	8			36
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	26	1			32
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10					42
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	30	1			38

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

01	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3656	2	65	9	Y	59	51	1			51
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			27
03	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3265	2	42	9	Y	38					65
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			Y	-0-					65
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3011	2	12	9	Y	11					33

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	Y	1					26
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					41
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13					54
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1186	2	9	9	Y	8	29	1			33
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35
06	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1238	2	10	9	Y	9					44

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

01	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1762	2	33	9	Y	30	37	1			31
02	2212	X	2050	-0-	-162	-0-	2039	2	11	9	Y	10	1	8			40
03	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	2008	2	24	9	Y	22	26	1			36
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	2001	2	11	9	Y	10					46
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67
06	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1609	2	1	9	Y	1	25	1			43

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4853	2	62	9	Y	56	81	1			75
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4566	2	52	9	Y	47	79	1	1	8	42
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5355	2	114	9	Y	104	81	1			65
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5259	2	50	9	Y	45					110
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	5092	2	40	9	Y	36	77	1			69

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

01	4433	X	3312	-0-	-1121	-0-	3293	2	19	9	Y	17	1	8			122
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	Y	53	83	1	1	8	91
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	3566	2	8	9	Y	7					98
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3415	2	42	9	Y	38	1	8			135
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135
06	4380	X	3279	-0-	-1101	-0-	3245	2	34	9	Y	31	75	1			91

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

01	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2809	2	15	9	Y	14					94
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2368	2	33	9	Y	30	47	1			77
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	Y	5					82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2425	2	30	9	Y	27					109
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2398	2	26	9	Y	24	56	1			77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	3368	2	65	9	Y	59	72	1			60
02	5488	X	2123	-0-	-3365	-0-	2111	2	12	9	Y	11	1	8			70
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8089	2	101	9	Y	92	108	1			54
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6075	2	33	9	Y	30					84
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5526	2	3	9	Y	3	90	1			62

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

01	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	6720	2	122	9	Y	111	94	1	1	8	156
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5959	2	50	9	Y	45	100	1	1	8	100
03	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6435	2	83	9	Y	75					175
04	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					175
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97
06	6630	X	6115	-0-	-515	-0-	6091	2	24	9	Y	22					119

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					71
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					71
03	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	1577	2	3	9	N	3					74
04	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1374	2	20	9	N	18					92
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105
06	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					105

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1306	2	97	9	Y	88					111
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1167	2	58	9	Y	53	154	1			10
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1244	2	36	9	Y	33					43
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31					74
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1145	2	45	9	Y	41					162

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	1180	2	2	9	Y	2	166	1			13
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1024	2	40	9	Y	36	1	8			48
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			Y	-0-					48
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	781	2	29	9	Y	26					121

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
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	66	1	2192	2	N	59					82
							65	9									
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	59	1	1975	2	N	20					102
							22	9									
03	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	62	1	2074	2	N	-0-					102
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	59	1	1982	2	N	25					127
							28	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
							76	9									
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	45					80
							50	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
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					26
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					26
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	2	23	9	N	21					96
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	992	2	48	9	N	44					140
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	826	2	13	9	N	12	139	1			13
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	935	2	3	9	N	3					19

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1381	2	57	9	N	52	157	1			60
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	N	77					137
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					139
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					144
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36	1	2392	2	Y	1					51
							1	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	32	1	2168	2	Y	14	1	8			64
							15	9									
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	35	1	2336	2	Y	-0-					64
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	32	1	2144	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	32	1	2074	2	Y	6					70
							7	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1106	2	25	9	Y	23					100
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1019	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	13
03	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			Y	-0-					13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17					96

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1490	2	25	9	N	23					38
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1164	2	44	9	N	40	1	8			77
03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1410	2	77	9	N	70					147
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1407	2	3	9	N	3					150
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1369	2	84	9	N	76					91

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	641	-0-	-382	-0-	639	2	2	9	N	2					34
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2719	2	56	9	N	51	1	8			84
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2530	2	31	9	N	28	1	8			111
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					119
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2018	2	54	9	N	49					168

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	39	157	1			9
							43	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	2	N	12					21
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1603	2	N	33					54
							36	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	37					91
							41	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	28					138
							31	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1241	2	4	9	N	4					39
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1024	2	33	9	N	30					69
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1040	2	32	9	N	29					98
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1088	2	20	9	N	18					116
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	801	2	3	9	N	3	151	1			11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	461	2	12	9	Y	11					26
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1324	2	43	9	Y	39					65
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					13
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	Y	23	1	8			36

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2866	2	69	9	N	63					91
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2321	2	41	9	N	37	1	8			127
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					172
04	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2125	2	24	9	N	22	153	1			41
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2430	2	39	9	N	35					116

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1347	2	N	5					131
							6	9									
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	29	1	971	2	N	-0-					131
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					131
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					131
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	987	2	N	-0-					131

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1785	2	Y	-0-					24
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	-0-					24
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	Y	-0-					24
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					24
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
06	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	23	1	1507	2	Y	2					5
							2	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	58	1	3908	2	Y	2					32
							2	9									
02	4172	X	3645	-0-	-527	-0-	53	1	3571	2	Y	19					51
							21	9									
03	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	57	1	3804	2	Y	12	57	1			6
							13	9									
04	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	40	1	2632	2	Y	2					8
							2	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									
*06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	61	1	4027	2	Y	18					47
							20	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			95
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					99
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					99
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					99
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1180	2	43	9	N	39					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3280	2	90	9	N	82	174	1			25
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	2970	2	77	9	N	70					95
04	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	1969	2			N	-0-					95
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95
06	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	2580	2			N	-0-					95

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
01	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1585	2	4	9	N	4					96
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1483	2	6	9	N	5	1	8			100
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					100
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					100
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					23

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
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1322	2	31	9	N	28					69
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1115	2	17	9	N	15					84
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1027	2	18	9	N	16					100
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1017	2	21	9	N	19					119
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					145

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	2	15	9	N	14	151	1			22
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1673	2	41	9	N	37					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1845	2	29	9	N	26					85
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1707	2	39	9	N	35					120
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76	168	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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					4
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			Y	-0-					4
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					4
04	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			Y	-0-					4
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					4
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	966	2	7	9	Y	6					10

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					70
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					70
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					73
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					85

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	2			Y	-0-					15
02	3248	X	2808	-0-	-440	-0-	2774	2	34	9	Y	31	1	8			45
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3327	2	3	9	Y	3					48
04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	2			Y	-0-					48
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117
06	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	3074	2	50	9	Y	45					162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3500	2	52	9	N	47	1	8			128
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3257	2			N	-0-					128
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3505	2	68	9	N	62	173	1			17
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3465	2	6	9	N	5					22
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3406	2	14	9	N	13					50

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2228	-0-	-438	-0-	2172	2	56	9	N	51					83
02	2408	N	1974	-0-	-434	-0-	1974	2			N	-0-					83
03	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					83
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					83
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13					133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	154	1			15
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					15
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2171	2	123	9	Y	112					127
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2193	2	51	9	Y	46	160	1			13
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13
06	2220	N	1121	-0-	-1099	-0-	1121	2			Y	-0-					13

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2368	2	51	9	N	46					138
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2036	2	54	9	N	49					187
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2442	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					30
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30
06	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	2			N	-0-					30

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	832	2	N	-0-					23
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	-0-					23
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	-0-					23
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					23
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	16					43
							18	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	144	1			19
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			19
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					84

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					34
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					34
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2388	2	9	9	N	8					42
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2327	2	43	9	N	39					81
05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					35

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1848	2	21	9	N	19					192
02	2128	N	1677	-0-	-451	-0-	1666	2	11	9	N	10	159	1	1	8	42
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					57
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	N	25					98

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	74	1	2456	2	N	27					77
							30	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	1					78
							1	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	57					135
							63	9									
04	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	67	1	2235	2	N	58	176	1			17
							64	9									
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					17

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					18
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	N	39					57
03	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					57
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					57
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57
*06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					80
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1281	2	196	9	N	178	194	1	1	8	63
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					63
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					63
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63
*06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	2	21	9	N	19					82
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					103
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17					120
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					138
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					167

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	58	1	1933	2	N	25					133
							28	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	N	17					150
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	18					168
							20	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	5					173
							6	9									
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	58	1	1920	2	N	7					204
							8	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2618	2	34	9	N	31					78
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	N	16					94
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2125	2	66	9	N	60					154
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2598	2	37	9	N	34	168	1			20
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48
*06	3000	N	3360	-0-	360	360	3309	2	51	9	N	46					94

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2034	2	103	9	N	94					110
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					120
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					120
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1896	2	23	9	N	21	51	1			90
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					130

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
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					13
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	1904	2			Y	-0-					13
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					13
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			Y	-0-					13
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					13
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					13

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	1671	2	4	9	Y	4					5
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1530	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					3
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5
06	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1611	2	2	9	Y	2					7

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

01	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	2126	2	6	9	Y	5	19	1			2
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	1853	2			Y	-0-					2
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14					16
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2096	2	8	9	Y	7	21	1			2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					2

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1434	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	980	-0-	-520	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1708	2	34	9	N	31	167	1			27
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1944	2	64	9	N	58					85
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1850	2	78	9	N	71					173

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			Y	-0-					13
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					13
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					13
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					13
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					13
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					13

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
01	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	24	1	1637	2	Y	-0-					120
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1821	2	Y	-0-					120
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	2293	2	Y	-0-					120
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	20	1	1342	2	Y	-0-					120
05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									
*06	3000	N	2983	-0-	-17	343	45	1	2926	2	Y	11					25
							12	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					33
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					33
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					33
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	28	1	946	2	N	-0-					33
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	30	1	998	2	N	-0-					33
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	28	1	920	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

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					23
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					23
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					23
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					23

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					3
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	54	1			6
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					6
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18					24
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					37
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					43

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	24	1	1598	2	Y	-0-					74
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	22	1	1458	2	Y	16					90
							18	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	24	1	1615	2	Y	-0-					90
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1645	2	Y	-0-					90
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					90
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1611	2	Y	8					98
							9	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					29
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					29
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					29
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			Y	-0-					29
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					29
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					29

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					3
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					7

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1523	2	18	9	Y	16					30
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1392	2	9	9	Y	8					38
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21					59
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1372	2	25	9	Y	23					82
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1321	2	14	9	Y	13	97	1			18

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
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14					25
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1456	2	8	9	Y	7					32
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22					54
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22					76
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1514	2	14	9	Y	13	92	1			17

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					72
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					107
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					107
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					137
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43					180

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	1	8			48
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1133	2	56	9	Y	51	1	8			98
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	Y	27	99	1			26
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					26
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	2	48	9	Y	44					72

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	807	2	Y	26	81	1			30
							29	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	Y	15					45
							17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	26					71
							29	9									
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	8	1	541	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9
06	960	N	213	-0-	-747	-0-	199	2	14	9	Y	13					22

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	79	1	5294	2	Y	4					64
							4	9									
02	6272	X	3090	-0-	-3182	-0-	45	1	3004	2	Y	37					101
							41	9									
03	6138	X	3595	-0-	-2543	-0-	53	1	3517	2	Y	23	113	1			11
							25	9									
04	5940	X	3311	-0-	-2629	-0-	49	1	3256	2	Y	5					16
							6	9									
05	6138	X	3157	-0-	-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
							44	9									
06	5190	X	2796	-0-	-2394	-0-	42	1	2724	2	Y	27					83
							30	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4572	2	149	9	N	135					153
02	4536	X	4094	-0-	-442	-0-	4046	2	48	9	N	44	179	1	1	8	17
03	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	4377	2	185	9	N	168					185
04	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4140	2	11	9	N	10	178	1			17
05	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33
06	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4226	2	43	9	N	39					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	223	1	7450	2	N	134	178	1			43
							147	9									
02	7448	X	6852	-0-	-596	-0-	197	1	6574	2	N	74					117
							81	9									
03	8215	X	7511	-0-	-704	-0-	215	1	7183	2	N	103	185	1			35
							113	9									
04	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	204	1	6810	2	N	163	178	1			20
							179	9									
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44					64
							48	9									
06	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	196	1	6535	2	N	205	180	1			89
							226	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		2408	-0-	-72	-0-	2329	2	79	9	N	72					216
02	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2315	2	69	9	N	63	190	1			89
03	2480		2358	-0-	-122	-0-	2278	2	80	9	N	73					162
04	2400		2604	-0-	204	204	2520	2	84	9	N	76	183	1			55
05	2480		2428	-0-	-52	152	2348	2	80	9	N	73					128
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					128

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193		2688	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96
02	2884		1765	-0-	-1119	5386	1719	2	46	9	N	42					138
03	3193		3156	-0-	-37	5349	3084	2	72	9	N	65					203
04	3090		2856	-0-	-234	5115	2795	2	61	9	N	55	185	1			73
*05	3193		2779	-0-	-414	4701	2727	2	52	9	N	47					120
06	3060	#	NO RPT	-0-	-3060	1641					N	NO RPT					120

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14494	-0-	-1595	-0-	14152	2	342	9	N	311	365	1			195
02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	12972	2	270	9	N	245	181	1	1	8	258
03	14632	X	14322	-0-	-310	-0-	13973	2	349	9	N	317	353	1			222
04	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13223	2	354	9	N	322	364	1			180
05	14663	X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1			256
06	14190	X	12920	-0-	-1270	-0-	12591	2	329	9	N	299	346	1			209

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
*12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	2	N	-0-					19
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	2	N	124					143
							136	9									
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
							57	9									
*03	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	506	1	4093	2	N	-0-					17
*04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17
*05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									
06	5400	X	4057	-0-	-1343	-0-	667	1	3390	2	N	-0-					113

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

*12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					112
*01	465	X	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					112
*02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112
*03	868	X	218	-0-	-650	-0-	24	1	194	2	N	-0-					112
*04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112
*05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	N	-0-					112
06	330	X	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-					112

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					80
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					80
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					80
04	2532	N	2366	-0-	-166	-0-	2366	2			N	-0-					80
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

01	2201	N	1412	-0-	-789	-0-	1248	2	164	9	N	149	144	1			73
02	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1193	2	129	9	N	117	100	1			90
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1432	2	118	9	N	107	149	1			48
04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	873	2	145	9	N	132					180
05	1457	N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1			110
06	1500	N	993	-0-	-507	-0-	891	2	102	9	N	93	95	1			108

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1044	2	23	9	N	21					139
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	851	2	43	9	N	39					178
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					206
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	585	2	28	9	N	25					231
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10					241
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	423	2	1	9	N	1					242

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1674	2	32	9	N	29					143
02	2156	N	864	-0-	-1292	-0-	822	2	42	9	N	38					181
03	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1816	2	45	9	N	41					222
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	189	1			66
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16					82
06	1800	N	1073	-0-	-727	-0-	1058	2	15	9	N	14					96

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

01	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	1072	2	28	9	N	25					138
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	N	16					154
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15					169
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	N	31	179	1			21
05	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1897	2	22	9	N	20					56

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	N	16				128
02	1288	N	579	-0-	-709	-0-	556	3	23	9	N	21				149
03	1271	N	496	-0-	-775	-0-	483	3	13	9	N	12				161
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4				165
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15				180
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	448	3	15	9	N	14				194

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-				27
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				27
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				27
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				27
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				27
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-				27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					85
*05	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					85
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*04	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					96
*05	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					96
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					98

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	1092	N	13	-0-	-1079	-0-	13	2			N	-0-					35
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	21	2	13	9	N	12					47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					47
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					45
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					45
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					26
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					26
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					26

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					89
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					89
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					89
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					89
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					89
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-					20
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					20
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					20
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	S	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1500	S	60	-0-	-1440	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					43
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					37
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					37
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	63	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					135
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					135
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					135
04	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					135
05	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	3008	2			N	-0-					135
06	3720	X	2950	-0-	-770	-0-	2950	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					68
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					68
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					68
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					68
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					71
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					71
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					71
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					71

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					23
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					23
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					23
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					23
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23
*06	3000	N	3817	-0-	817	817	3817	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	138	1	1904	2	N	1					152
							1	9									
02	1792	X	1680	-0-	-112	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					152
03	1984	X	1887	-0-	-97	-0-	131	1	1756	2	N	-0-					152
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	131	1	1779	2	N	-0-					152
*05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	N	-0-					152
06	1980	X	1768	-0-	-212	-0-	127	1	1630	2	N	10					163
							11	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	169	1	2328	2	N	-0-					58
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	168	1	2269	2	N	-0-					58
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	188	1	2434	2	N	-0-					58
04	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	174	1	2368	2	N	-0-					58
05	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	187	1	2431	2	N	-0-					58
06	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	178	1	2279	2	N	-0-					58

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	268	1	3666	2	Y	9	36	1			9
							10	9									
02	3948	X	3714	-0-	-234	-0-	256	1	3457	2	Y	1					10
							1	9									
03	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	260	1	3434	2	Y	1					11
							1	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	267	1	3629	2	Y	-0-					11
05	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	279	1	3635	2	Y	-0-					11
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	275	1	3517	2	Y	1					12
							1	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	3					63
							3	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	2	N	64					127
							70	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					127
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	1					128
							1	9									
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					128
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-					128

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8879	-0-	-824	-0-	593	1	8247	2	Y	35	140	1			36
							39	9									
02	8708	X	8694	-0-	-14	-0-	598	1	8095	2	Y	1					37
							1	9									
03	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	658	1	8531	2	Y	7					44
							8	9									
04	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	612	1	8312	2	Y	-0-					44
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	646	1	8437	2	Y	-0-					43
06	9330	X	8602	-0-	-728	-0-	620	1	7980	2	Y	2					45
							2	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					40
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	14	1	197	2	N	-0-					40
03	713	N	501	-0-	-212	-0-	34	1	467	2	N	-0-					40
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	19	1	263	2	N	-0-					40
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					40
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	22	1	274	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		110	-0-	110	198	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	305	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	401	X	96	-0-	-305	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					27
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	1136	-0-	-1809	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1208	-0-	-1368	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3046	-0-	46	603	154	1	2892	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	726	-0-	-226	-0-	54	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	118	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	61	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	883	-0-	-887	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	35	1	649	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
01	1333	N	476	-0-	-857	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	653	-0-	-355	-0-	48	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	63	1	1173	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
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	713	N	476	-0-	-237	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	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
01	1085	N	656	-0-	-429	-0-	49	1	607	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					-0-
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	66	1	1243	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
01	7068	X	6170	-0-	-898	-0-	457	1	5713	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	401	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	473	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6216	-0-	-324	-0-	409	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-					-0-
*06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	350	1	6564	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	153	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1546	-0-	-470	-0-	114	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-					-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	118	1	2214	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

01	868	N	636	-0-	-232	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	42	1	522	2	N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

01	744	N	203	-0-	-541	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	53	1	992	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

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

01	434	X	-0-	-0-	-434	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	14	1	203	2	N	-0-			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-			-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2625	-0-	-1901	-0-	195	1	2430	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2834	-0-	-1086	-0-	209	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	320	1	4334	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	241	1	3422	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	92	1	1731	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	2487	2	N	-0-			-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	N	-0-			-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	185	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3081	-0-	81	81	156	1	2925	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	125	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	111	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2118	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-			-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	29	1	368	2	N	-0-			-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	27	1	367	2	N	-0-			-0-
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	2	N	-0-			-0-
02	980	N	447	-0-	-533	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	42	1	570	2	N	-0-			-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1903	-0-	-1724	-0-	141	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2656	-0-	-620	-0-	196	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	2	N	-0-					-0-
*06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	60	1	748	2	N	-0-					-0-
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3045	-0-	-1743	-0-	225	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4028	-0-	-1180	-0-	277	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3020	-0-	-1150	-0-	199	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	194	1	3634	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

01	1271	N	773	-0-	-498	-0-	57	1	716	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	683	-0-	-325	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	51	1	696	2	N	-0-					-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	39	1	549	2	N	-0-					-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	384	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	314	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	335	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4381	-0-	-929	-0-	288	1	4093	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	214	1	4005	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

01	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	190	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	157	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	193	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	173	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	107	1	2006	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	214	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	216	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	221	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	193	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	112	1	2105	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	325	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	273	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	273	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3212	-0-	-1018	-0-	211	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	190	1	3569	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	587	1	7332	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7607	-0-	-233	-0-	562	1	7045	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8304	-0-	-4	-0-	570	1	7734	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	488	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7526	-0-	-634	-0-	381	1	7145	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

01	2759	X	92	-0-	-2667	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	76	-0-	-2416	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	101	-0-	-2658	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
*06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	148	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	146	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	88	1	1659	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

01	496	N	374	-0-	-122	-0-	363	2	11	9	N	10					37
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	290	2	11	9	N	10					47
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	280	2	14	9	N	13					60
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	333	2	11	9	N	10					70
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92
*06	270	N	206	-0-	-64	-0-	189	2	17	9	N	15	1	8			106

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	261	-0-	-452	-0-	216	2	45	9	N	41					132
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	169	2	52	9	N	47	176	1			3
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	250	2	42	9	N	38					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					78
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	276	2	41	9	N	37					115
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	521	2	25	9	N	23					138

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	50	9	N	45					61
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	164	2	17	9	N	15					76
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	56	2	20	9	N	18					94
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	35	2	13	9	N	12					106
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	51	2	8	9	N	7					113
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	28	2	8	9	N	7					120

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
01	6014	X	5748	-0-	-266	-0-	5704	2	44	9	N	40					146
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4429	2	28	9	N	25					171
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5125	2	55	9	N	50					221
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	9	N	38					259
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27					286
*06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6199	2	37	9	N	34	177	1			143

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					222
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					242
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					275
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	242	2	24	9	N	22					297
05	651	N	360	-0-	-291	-0-	335	2	25	9	N	23	160	1			160
06	1350	N	576	-0-	-774	-0-	548	2	28	9	N	25					185

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	429	2	66	9	N	60					155
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35					190
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	368	2	39	9	N	35					225
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	38	2	3	9	N	3					228
05	1054	N	257	-0-	-797	-0-	254	2	3	9	N	3					231
06	390	N	228	-0-	-162	-0-	218	2	10	9	N	9					240

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	161	1	94	2	N	-0-					84
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	96	1	78	2	N	-0-					84
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	25761	-0-	-1364 B	-0-	1162	1	24599	2	Y	-0-					-0-
02	24500	X	22889	-0-	-1611 B	-0-	1239	1	21650	2	Y	-0-					-0-
03	26753	X	24785	-0-	-1968 B	-0-	1262	1	23523	2	Y	-0-					-0-
04	25590	X	23086	-0-	-2504 B	-0-	1181	1	21905	2	Y	-0-					-0-
05	26330	X	26330	-0-	-0- B	-0-	1337	1	24993	2	Y	-0-					-0-
06	24930	X	24866	-0-	-64 B	-0-	1238	1	23628	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

01	1519	X	969	-0-	-550 B	-0-	969	2			N	-0-					157
02	1064	X	166	-0-	-898 B	-0-	166	2			N	-0-					157
03	2232	N	68	-0-	-2164 B	-0-	68	2			N	-0-					157
04	930	N	13	-0-	-917 B	-0-	13	2			N	-0-					157
05	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					157
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

01	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130 B	-0-	1029	2	17	9	N	15					15
03	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1398	2	336	9	N	305	175	1			145
04	1500	N	1132	-0-	-368 B	-0-	1095	2	37	9	N	34					179
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214
06	1680	N	1232	-0-	-448 B	-0-	1219	2	13	9	N	12					226

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

01	1240	X	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	2			N	-0-					2
02	1120	X	978	-0-	-142 B	-0-	978	2			N	-0-					2
03	1302	X	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					2
05	1302	X	1016	-0-	-286 B	-0-	1016	2			N	-0-					2
06	1050	X	895	-0-	-155 B	-0-	895	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

01	2015	N	1038	-0-	-977 B	-1276	1019	2	19	9	N	17					235
02	2016	N	774	-0-	-1242 B	-1276	774	2			N	-0-	178	1			57
03	2666	X	1570	-0-	-1096 B	-1276	1562	2	8	9	N	7					64
04	2580	X	1584	-0-	-996 B	-1276	1562	2	22	9	N	20					84
05	868	N	1405	-0-	537 B	-739	1399	2	6	9	N	5					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-739					N	NO RPT					89

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1992	-0-	-302 B	-0-	1981	2	11	9	Y	10	17	1			6
02	1988	N	1752	-0-	-236 B	-0-	1744	2	8	9	Y	7					13
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1668	2	10	9	Y	9					22
04	1920	N	1824	-0-	-96 B	-0-	1812	2	12	9	Y	11					33
05	1953	N	1652	-0-	-301 B	-0-	1641	2	11	9	Y	10	37	1			6
*06	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1688	2	4	9	Y	4					10

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

01	1736	N	1096	-0-	-640 B	-0-	1082	2	14	9	N	13	27	1			-0-
02	1288	N	964	-0-	-324 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

01	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1830	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	1680	N	1500	-0-	-180 B	-0-	1497	2	3	9	Y	3					10
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6	9	Y	5					15
04	1770	N	1380	-0-	-390 B	-0-	1376	2	4	9	Y	4					19
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	1433	2	25	9	Y	23	37	1			5
06	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1470	2	6	9	Y	5					10

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1197	2	37	9	N	34	166	1			25
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	928	2	3	9	N	3					28
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	859	2	2	9	N	2					30
04	1200	N	966	-0-	-234 B	-0-	955	2	11	9	N	10					40
*05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1044	2	10	9	N	9					49
*06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	903	2	4	9	N	4					53

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1004	2	1	9	Y	1					30
02	784	N	321	-0-	-463 B	-0-	319	2	2	9	Y	2					32
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	557	2	17	9	Y	15					47
04	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	446	2	26	9	Y	24					71
*05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	628	2	34	9	Y	31	87	1			15
06	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	432	2	2	9	Y	2					17

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

01	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	682	2	30	9	Y	27	101	1			9
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	906	2	3	9	Y	3					12
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9	Y	4					16
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	882	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	764	2	6	9	Y	5					24
06	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	860	2	2	9	Y	2					26

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

01	3131	X	2861	-0-	-270 B	-0-	2846	2	15	9	Y	14	50	1			5
02	2828	X	2356	-0-	-472 B	-0-	2341	2	15	9	Y	14					19
03	3131	X	2537	-0-	-594 B	-0-	2525	2	12	9	Y	11					30
04	2970	X	2472	-0-	-498 B	-0-	2446	2	26	9	Y	24					54
05	2852	X	2733	-0-	-119 B	-0-	2657	2	76	9	Y	69	112	1			11
06	2760	X	2506	-0-	-254 B	-0-	2496	2	10	9	Y	9					20

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	145	2	1	9	N	1					68
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	2			N	-0-					68
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					68
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	233	2	1	9	N	1					69
05	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	212	2	1	9	N	1					70
*06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					70

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

01	837	N	624	-0-	-213 B	-0-	624	2			N	-0-					85
02	700	N	601	-0-	-99 B	-0-	601	2			N	-0-					85
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					85
04	600	N	470	-0-	-130 B	-0-	470	2			N	-0-					85
05	651	N	435	-0-	-216 B	-0-	435	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130 B	-0-	440	2			N	-0-					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1293	2	8	9	N	7					207
02	1344	N	7	-0-	-1337 B	-0-	7	2			N	-0-					207
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					207
04	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	2	2	8			207
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

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
01	1922	N	1644	-0-	-278 B	-0-	1630	2	14	9	N	13					78
02	2240	N	2086	-0-	-154 B	-0-	2076	2	10	9	N	9					87
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1493	2	11	9	N	10					97
04	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1466	2	19	9	N	17	1	8			113
05	2325	N	2293	-0-	-32 B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168
06	1470	N	1383	-0-	-87 B	-0-	1375	2	8	9	N	7					175

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	2272	2	3	9	N	3	1	8			180
02	1596	X	1357	-0-	-239 B	-0-	1354	2	3	9	N	3	163	1			20
03	1767	X	1324	-0-	-443 B	-0-	1324	2			N	-0-					20
04	2190	X	2056	-0-	-134 B	-0-	2017	2	39	9	N	35					55
05	2263	X	1394	-0-	-869 B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57
*06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	2279	2	28	9	N	25					82

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1344	-0-	-764 B	-0-	1341	2	3	9	N	3					211
02	1904	X	1308	-0-	-596 B	-0-	1258	2	50	9	N	45	189	1			67
03	1860	X	1251	-0-	-609 B	-0-	1220	2	31	9	N	28					95
04	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2593	2	109	9	N	99	2	8			192
05	2647	X	2647	-0-	-0- B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55
*06	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	2411	2	42	9	N	38					93

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					155
02	1232	X	1175	-0-	-57 B	-0-	1175	2			N	-0-					155
03	1395	X	1256	-0-	-139 B	-0-	1256	2			N	-0-					155
04	1440	X	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2			N	-0-					155
05	1488	X	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					155
06	1440	X	1282	-0-	-158 B	-0-	1282	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			143
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1639	-0-	-221 B	-0-	1605	2	34	9	N	31	191	1			75
02	1680	X	1616	-0-	-64 B	-0-	1583	2	33	9	N	30					105
03	2015	X	1721	-0-	-294 B	-0-	1677	2	44	9	N	40					145
04	1950	X	1228	-0-	-722 B	-0-	1200	2	28	9	N	25					170
05	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202
06	1740	X	1149	-0-	-591 B	-0-	1149	2			N	-0-					202

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	30					N	NO RPT					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	3	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179 B	-0-	28	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	864	-0-	-345 B	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	934	-0-	-206 B	-0-	34	1	900	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

01	2945	X	2732	-0-	-213	B	-0-	94	1	2625	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
02	2604	X	2307	-0-	-297	B	-0-	74	1	2221	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
03	2883	X	2621	-0-	-262	B	-0-	89	1	2518	2	Y	13	9	1			6
								14	9									
04	2640	X	2541	-0-	-99	B	-0-	93	1	2439	2	Y	8	11	1			3
								9	9									
*05	2728	X	2667	-0-	-61	B	-0-	94	1	2565	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2312	2	Y	13	15	1			2
								14	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

01	744	X	544	-0-	-200	B	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	472	-0-	-60	B	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	B	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	527	-0-	-13	B	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	558	X	539	-0-	-19	B	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17	B	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

01	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3409	2	Y	118	133	1			27
								130	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3473	2	Y	104	115	1			16
								114	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3036	2	Y	115	81	1			50
								127	9									
04	3540	X	2706	-0-	-834	B	-0-	96	1	2526	2	Y	76	101	1			25
								84	9									
*05	4092	X	3549	-0-	-543	B	-0-	122	1	3328	2	Y	90	56	1			59
								99	9									
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2895	2	Y	85	127	1			17
								94	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2777	-0-	-75 B	-0-	95	1	2654	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	95	1	2854	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	102	1	2871	2	Y	30	21	1			13
							33	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	112	1	2934	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
*05	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	107	1	2925	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
*06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	114	1	2859	2	Y	31	35	1			5
							34	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

01	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	40	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33 B	-0-	30	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	50	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	71	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*06	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	112	1	2801	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

01	5549	X	5385	-0-	-164 B	-0-	185	1	5189	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0- B	-0-	152	1	4582	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	5146	X	4983	-0-	-163 B	-0-	170	1	4800	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	5220	X	4953	-0-	-267 B	-0-	181	1	4765	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
*05	5394	X	4557	-0-	-837 B	-0-	160	1	4390	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	5220	X	5144	-0-	-76 B	-0-	197	1	4934	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

01	11169	X	11169	-0-	-0- B	-0-	384	1	10777	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	9612	X	9612	-0-	-0- B	-0-	309	1	9296	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0- B	-0-	369	1	10430	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	10276	X	10276	-0-	-0- B	-0-	376	1	9894	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*05	10419	X	10419	-0-	-0- B	-0-	367	1	10046	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*06	9894	X	9894	-0-	-0- B	-0-	380	1	9505	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	13	1			8
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	28	31	1			5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	125	1	3513	2	Y	32	37	1			7
							35	9									
02	2548	X	2294	-0-	-254 B	-0-	73	1	2188	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
03	3782	X	1633	-0-	-2149 B	-0-	54	1	1537	2	Y	38	26	1			17
							42	9									
04	3660	X	310	-0-	-3350 B	-0-	11	1	297	2	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
*05	3782	X	1469	-0-	-2313 B	-0-	52	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1242	X	931	-0-	-311 B	-0-	35	1	868	2	Y	25	22	1			3
							28	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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	91	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	81	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	84	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2254	-0-	-296 B	-0-	83	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*05	2790	N	2227	-0-	-563 B	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	81	1	2037	2	Y	-0-					-0-

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
01	6975	X	6598	-0-	-377 B	-0-	227	1	6357	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	5796	X	5787	-0-	-9 B	-0-	186	1	5587	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	6417	X	6400	-0-	-17 B	-0-	218	1	6164	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
04	6390	X	6283	-0-	-107 B	-0-	230	1	6043	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
*05	6603	X	6459	-0-	-144 B	-0-	227	1	6222	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
06	6390	X	6322	-0-	-68 B	-0-	242	1	6062	2	Y	16	18	1			3
							18	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
01	2976	X	2792	-0-	-184 B	-0-	95	1	2672	2	Y	23	27	1			5
							25	9									
02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	78	1	2363	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	95	1	2691	2	Y	28	20	1			12
							31	9									
04	2700	X	2681	-0-	-19 B	-0-	97	1	2564	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
*05	2790	X	2748	-0-	-42 B	-0-	96	1	2633	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
06	2730	X	2708	-0-	-22 B	-0-	103	1	2573	2	Y	29	33	1			5
							32	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	141	1	3947	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	115	1	3457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	136	1	3835	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3960	X	3927	-0-	-33 B	-0-	144	1	3781	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4092	X	3894	-0-	-198 B	-0-	137	1	3756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3960	X	3868	-0-	-92 B	-0-	148	1	3718	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5211	-0-	-28 B	-0-	694	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4367	-0-	-365 B	-0-	634	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4281	-0-	-2105 B	-0-	596	1	3684	2	N	1					1
							1	9									
04	6180	X	5588	-0-	-592 B	-0-	666	1	4919	2	N	3					4
							3	9									
*05	6784	X	6784	-0-	-0- B	-0-	767	1	5959	2	N	53	36	1			21
							58	9									
*06	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	680	1	4306	2	N	34	47	1			8
							37	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5505	-0-	-1718 B	-0-	656	1	4849	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3899	-0-	-2261 B	-0-	517	1	3352	2	N	27					27
							30	9									
03	5394	X	3734	-0-	-1660 B	-0-	592	1	3077	2	N	59					86
							65	9									
04	5340	X	850	-0-	-4490 B	-0-	323	1	518	2	N	8					94
							9	9									
*05	5592	X	5592	-0-	-0- B	-0-	680	1	4912	2	N	-0-	22	1			72
*06	5340	X	4369	-0-	-971 B	-0-	685	1	3684	2	N	-0-	37	1			35

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	140	-0-	-170 B	-0-	17	1	121	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-	1	1			-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
01	3813	X	3293	-0-	-520 B	-0-	112	1	3150	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	110	1	3298	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3689	X	3683	-0-	-6 B	-0-	125	1	3521	2	Y	34	23	1			15
							37	9									
04	3180	X	3049	-0-	-131 B	-0-	111	1	2915	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
*05	3813	X	3135	-0-	-678 B	-0-	110	1	3003	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
06	3690	X	2926	-0-	-764 B	-0-	111	1	2778	2	Y	34	39	1			6
							37	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4657	-0-	-272 B	-0-	158	1	4436	2	Y	57	64	1			13
							63	9									
02	4452	X	4173	-0-	-279 B	-0-	132	1	3979	2	Y	56	60	1			9
							62	9									
03	4929	X	4606	-0-	-323 B	-0-	155	1	4376	2	Y	68	47	1			30
							75	9									
04	4500	X	4357	-0-	-143 B	-0-	158	1	4154	2	Y	41	58	1			13
							45	9									
*05	4650	X	4334	-0-	-316 B	-0-	151	1	4138	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
06	4500	X	4294	-0-	-206 B	-0-	162	1	4056	2	Y	69	78	1			12
							76	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

01	6014	X	5380	-0-	-634 B	-0-	536	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	527	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	569	1	5112	2	N	1					1
							1	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	578	1	5012	2	N	-0-					1
*05	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	703	1	5031	2	N	49	32	1			18
							54	9									
*06	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	669	1	4980	2	N	37	46	1			9
							41	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

01	4464	X	3912	-0-	-552 B	-0-	390	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3516	-0-	-264 B	-0-	363	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4109	-0-	-76 B	-0-	412	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3846	-0-	-204 B	-0-	397	1	3447	2	N	2					2
							2	9									
*05	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	482	1	3453	2	N	33	22	1			13
							36	9									
*06	3990	X	3489	-0-	-501 B	-0-	410	1	3056	2	N	21	28	1			6
							23	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
02	16	X	-0-	-0-	-16 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4780	-0-	-25 B	-0-	165	1	4615	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3945	-0-	-59 B	-0-	127	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4141	-0-	-292 B	-0-	141	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3739	-0-	-881 B	-0-	137	1	3602	2	Y	-0-					-0-
*05	4774	X	4216	-0-	-558 B	-0-	149	1	4067	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4096	-0-	-524 B	-0-	157	1	3939	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	247					Y	-0-					-0-
02	253	X	6	-0-	-247 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	165	2	N	1					1
							1	9									
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					1
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	9	1	240	2	N	-0-					1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

01	155	X	100	-0-	-55 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	140	X	94	-0-	-46 B	-0-	3	1	88	2	N	3					3
							3	9									
03	473	X	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	450	2	N	7					10
							8	9									
04	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	2	N	1					11
							1	9									
*05	93	X	51	-0-	-42 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-	1	1			10
*06	450	X	54	-0-	-396 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-	1	1			9

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

01	2883	X	2700	-0-	-183 B	-0-	269	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	347	1	3118	2	N	1					1
							1	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	324	1	2808	2	N	-0-					1
*05	3162	X	2763	-0-	-399 B	-0-	335	1	2400	2	N	25	17	1			9
							28	9									
*06	2982	X	2064	-0-	-918 B	-0-	243	1	1808	2	N	12	17	1			4
							13	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	17081	-0-	-0-	B	-0-	1701	1	15380	2	N	-0-					-0-
02	14757	X	14757	-0-	-0-	B	-0-	1522	1	13235	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15191	-0-	-960	B	-0-	1522	1	13667	2	N	2					2
								2	9									
04	16530	X	15452	-0-	-1078	B	-0-	1597	1	13854	2	N	1					3
								1	9									
*05	17081	X	13669	-0-	-3412	B	-0-	1659	1	11879	2	N	119	87	1			35
								131	9									
*06	16530	X	16206	-0-	-324	B	-0-	1905	1	14184	2	N	106	115	1			26
								117	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	B	-0-	49	1	423	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	82	1	737	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	B	-0-	67	1	579	2	N	1					1
								1	9									
*05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	102	1	732	2	N	6	5	1			2
								7	9									
*06	780	N	503	-0-	-277	B	-0-	59	1	441	2	N	3	4	1			1
								3	9									

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	670	-0-	-477	B	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1131	2	N	1					1
								1	9									
*05	1643	N	1402	-0-	-241	B	-0-	171	1	1228	2	N	3					4
								3	9									
*06	1440	N	728	-0-	-712	B	-0-	86	1	638	2	N	4	7	1			1
								4	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	4	1	96	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
01	2015	X	1756	-0-	-259	B	-0-	62	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1715	-0-	-21	B	-0-	55	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1606	-0-	-104	B	-0-	55	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*05	1767	X	1609	-0-	-158	B	-0-	56	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1598	-0-	-112	B	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7231	-0-	-116 B	-0-	249	1	6981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6636	X	6420	-0-	-216 B	-0-	206	1	6212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	7068	X	7005	-0-	-63 B	-0-	239	1	6763	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	6990	X	6557	-0-	-433 B	-0-	240	1	6315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	7223	X	6671	-0-	-552 B	-0-	235	1	6435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	6990	X	6491	-0-	-499 B	-0-	249	1	6240	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1091	-0-	-707 B	-0-	1091	2			N	-0-					70
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					70
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					70
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					70
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					70
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	471	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	375	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0- B	-0-	563	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	152	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	490	1	5243	2	N	-0-					-0-
*06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	395	1	3258	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	50	1	523	2	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118 B	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	54	1	539	2	N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

01	124	X	20	-0-	-104		-0-	20	2			N	-0-					60
02	84	X	16	-0-	-68		-0-	16	2			N	-0-					60
03	93	X	21	-0-	-72		-0-	21	2			N	-0-					60
04	60	X	42	-0-	-18		-0-	42	2			N	-0-					60
*05	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					60
06	30	X	30	-0-	-0-		-0-	30	2			N	-0-					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

01	25637	X	-0-	-0-	-25637		-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637		-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	-0-	-0-	-24810		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					10
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					10
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	1939	2	114	9	Y	104					160
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-					160
03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3520	1901	2	51	9	Y	46	184	1	2	8	20
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5236	1672	2	44	9	Y	40	2	8			58
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	6747	1509	2	2	9	Y	2					60
*06	8538	X	1791	-0-	-6747	-0-	1407	2	384	9	Y	349	192	1			217

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	802	2	55	9	N	50					127
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	813	2	108	9	N	98	173	1			52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	592	2	28	9	N	25					77
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	679	2	22	9	N	20					97
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	762	2	18	9	N	16					113

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	7					90
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					90
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					97
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					97
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					107

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	926	2	17	9	N	15					117
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	733	2	22	9	N	20					137
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	917	2	7	9	N	6					143
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					150
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					63
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					63
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					63
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					63
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					40
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	526	2	9	9	N	8					48
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					68
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	561	2	151	9	N	137	173	1			32
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
06	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					105
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	2			N	-0-					105
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2					107
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	2	1	9	N	1					108
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	979	2	69	9	Y	63	183	1			92
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1030	2	119	9	Y	108	173	1			27
03	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					27
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					27
05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30
06	1230	X	897	-0-	-333	-0-	875	2	22	9	Y	20					50

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	633	2	44	9	N	40					118
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	2	15	9	N	14					132
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	540	2	85	9	N	77	177	1			32
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	584	2	3	9	N	3					35
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	N	30					75

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2151	2	125	9	N	114	174	1			85
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					110
03	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1872	2	61	9	N	55					165
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2089	2	97	9	N	88	181	1			72
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2022	2	134	9	N	122	177	1			60

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					47
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					57
02	924	N	313	-0-	-611	-0-	313	2			N	-0-					57
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	673	2			N	-0-					57
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21					78
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	973	2	62	9	N	56					138

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					70
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					70
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					32
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2580	2	80	9	N	73					145
02	3892	X	2672	-0-	-1220	-0-	2641	2	31	9	N	28					173
03	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3206	2	84	9	N	76	181	1			68
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3053	2	30	9	N	27					95
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					145
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3424	2	58	9	N	53					198

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	551	2	40	9	N	36					90
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	539	2	86	9	N	78	144	1			24
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22					46
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	621	2	36	9	N	33					79
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	625	2	41	9	N	37					116
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40					156

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	170	2	39	9	Y	35					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		87	-0-	87	296	77	2	10	9	Y	9					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					97
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1606	869	2			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		446	-0-	446	2052	445	2	1	9	Y	1	70	1			28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28
*06	2052	N	-0-	-0-	-2052	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3133	2	25	9	Y	23					165
02	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2809	2	15	9	Y	14	1	1			178
03	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5853	3014	2	15	9	Y	14					192
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8838	2893	2	92	9	Y	84	251	1			25
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47
*06	14564	X	2823	-0-	-11741	-0-	2778	2	45	9	Y	41					88

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	2	39	9	Y	35					147
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	732	2	56	9	Y	51	2	1			196
03	DLQ G-10		972	-0-	972	1760	941	2	31	9	Y	28					224
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2625	835	2	30	9	Y	27	183	1			68
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102
*06	2900	N	1113	-0-	-1787	1719	1023	2	90	9	Y	82					184

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5					95
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1558	2	10	9	Y	9					104
03	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2782	1210	2	4	9	Y	4					108
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	4584	1779	2	23	9	Y	21	2	1			127
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165
*06	2900	N	1770	-0-	-1130	5763	1714	2	56	9	Y	51	179	1			37

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					97
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97
06	DLQ G-10		20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	85	-0-	85	272	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	491	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	205	-0-	205	696	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
*06	886	N	190	-0-	-696	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	77	1	377	2	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1708	X	1262	-0-	-446	-0-	358	1	900	2	N	4	4	1			25
							4	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	654	1	1518	2	N	16	10	1			31
							18	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	14	14	1			31
							15	9									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	614	1	1417	2	N	10	8	1			33
							11	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	416	1	1073	2	N	-0-	20	1			13

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

01	SWR 10	6839	-0-	6839	35873	476	1	6339	2	Y	22	25	1			5
						24	9										
02	SWR 10	6566	-0-	6566	42439	455	1	6088	2	Y	21	23	1			3
						23	9										
03	SWR 10	7346	-0-	7346	49785	485	1	6830	2	Y	28	19	1			12
						31	9										
04	SWR 10	6649	-0-	6649	56434	469	1	6162	2	Y	16	23	1			5
						18	9										
*05	SWR 10	6655	-0-	6655	63089	465	1	6172	2	Y	16	13	1			8
						18	9										
06	SWR 10	6629	-0-	6629	69718	492	1	6106	2	Y	28	31	1			5
						31	9										

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3 79	1 9	98	2	Y	72	78	1			16
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3 86	1 9	83	2	Y	78	82	1			12
03	DLQ G-10		256	-0-	256	428	6 80	1 9	170	2	Y	73	53	1			32
04	DLQ G-10		404	-0-	404	832	9 160	1 9	235	2	Y	145	115	1			62
*05	DLQ G-10		498	-0-	498	1330	12 167	1 9	319	2	Y	152	171	1			43
*06	2009	N	679	-0-	-1330	-0-	10 425	1 9	244	2	Y	386	364	1			65

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	131	X	-0-	-0-	-131	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1173	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	176	1	845	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2407	227	1	1141	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3704	224	1	1067	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*05	DLQ G-10		803	-0-	803	4507	153	1	644	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*06	2700	N	717	-0-	-1983	2524	136	1	572	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
*06	1411	N	1241	-0-	-170	-0-	46	1	1151	2	Y	40	28	1			12
							44	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

01	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	339	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	10	1	296	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	DLQ G-10		452	-0-	452	775	15	1	414	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1031	9	1	233	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
*05	DLQ G-10		317	-0-	317	1348	11	1	292	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*06	1628	N	280	-0-	-1348	-0-	10	1	247	2	Y	21	24	1			4
							23	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					193
02	728	N	422	-0-	-306	-0-	422	2			N	-0-					193
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					193
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					193
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					193

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					163
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					163
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1005	2	155	9	N	141	154	1			9
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	320	2	10	9	N	9					18
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12					30
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	447	2	9	9	N	8					38
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					43
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	432	2	3	9	N	3					46

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

01	620	X	124	-0-	-496	-0-	122	2	2	9	N	2					22
02	560	X	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					22
03	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					22
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
*05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4759	2	52	9	N	47					194
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	4239	2	56	9	N	51					245
03	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4680	2	48	9	N	44					289
04	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4433	2	28	9	N	25					314
*05	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4537	2	31	9	N	28	172	1			170
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4382	2	54	9	N	49					219

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	3844	X	198	-0-	-3646	-0-	120	1	78	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1520	-0-	-1644	-0-	423	1	1082	2	N	14					14
							15	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1217	1	4521	2	N	30					44
							33	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	4					48
							4	9									
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	879	1	2391	2	N	-0-	19	1			29
*06	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	795	1	2067	2	N	1	25	1			5
							1	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

01	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	4014	2	N	121	175	1			166
							133	9									
02	3948	X	1707	-0-	-2241	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					166
03	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	138	1	2082	2	N	92					258
							101	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	226	175	1	12	5	297
							249	9									
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									
*06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	291	1	5670	2	N	175	175	1			191
							193	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	2959	2	52	9	N	47	14	8			215
02	2884	X	2802	-0-	-82	-0-	2730	2	72	9	N	65	179	1	3	8	98
03	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2821	2	55	9	N	50					148
04	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2530	2	63	9	N	57	8	8			197
05	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2332	2	36	9	N	33					230
06	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2300	2	42	9	N	38					268

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

01	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2079	2	12	9	N	11	6	8			176
02	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1590	2	15	9	N	14	168	1	6	8	16
03	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1806	2	3	9	N	3					19
04	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	1840	2	7	9	N	6	6	8			19
05	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2082	2	10	9	N	9	1	8			27
*06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6	1	8			32

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

01	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2321	2	33	9	N	30	11	8			88
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	1977	2	36	9	N	33					121
03	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	2259	2	14	9	N	13					134
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2019	2	18	9	N	16	6	8			144
05	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1647	2			N	-0-					144
06	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	2141	2	6	9	N	5					149

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	468	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2170	-0-	-574	-0-	372	1	1789	2	N	8					8
							9	9									
03	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	466	1	2195	2	N	16					24
							18	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	1					25
							1	9									
*05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	478	1	2105	2	N	-0-	17	1			8
*06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	506	1	1731	2	N	15	19	1			4
							17	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	232	-0-	-140	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
02	336	X	49	-0-	-287	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	2					2
							2	9									
*05	217	X	40	-0-	-177	-0-	1	1	39	2	N	-0-	2	1			-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	12	2	9	9	N	8					8
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20					28
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					28
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					28
*06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					28

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1206	1	740	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1619	-0-	-397	-0-	1164	1	452	2	N	3					3
							3	9									
03	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	1259	1	489	2	N	4					7
							4	9									
04	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1282	1	471	2	N	-0-					7
*05	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1570	1	234	2	N	9	10	1			6
							10	9									
*06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	1465	1	203	2	N	11	14	1			3
							12	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	456	-0-	-71	-0-	16	1	439	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	15	1	411	2	N	-0-					1

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	1356	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	1298	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	1393	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	1405	1	1756	2	N	-0-					-0-
*05	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	1733	1	1533	2	N	28	17	1			11
							31	9									
*06	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	1526	1	1493	2	N	20	26	1			5
							22	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	3					3
							3	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	N	2					5
							2	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	N	-0-					5
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	73	1	2029	2	N	2					7
							2	9									
*06	1980	X	1650	-0-	-330	-0-	59	1	1580	2	N	10	14	1			3
							11	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					1

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
01	2263	X	681	-0-	-1582	-0-	115	1	566	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	584	-0-	-900	-0-	100	1	480	2	N	4					4
							4	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	305	1	841	2	N	9					13
							10	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	723	1	1718	2	N	4					17
							4	9									
*05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	555	1	1274	2	N	1	12	1			6
							1	9									
*06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	918	2	N	9	13	1			2
							10	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-700	-0-	708	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2123	-0-	-1041	-0-	606	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	692	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
04	2700	X	2321	-0-	-379	-0-	702	1	1619	2	N	-0-					1
*05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	782	1	1684	2	N	21	14	1			8
							23	9									
*06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	485	1	1183	2	N	11	16	1			3
							12	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	288	1	812	2	N	3					3
							3	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	699	1	1654	2	N	4					7
							4	9									
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	2					9
							2	9									
*05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	766	1	1616	2	N	12	13	1			8
							13	9									
*06	2280	X	1125	-0-	-1155	-0-	323	1	793	2	N	8	14	1			2
							9	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 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
01	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	104	1	936	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	23505	2	415	9	N	377	276	1			101
10	36952	X	20617	-0-	-16335	-0-	20006	2	611	9	N	555	572	1			84
11	35760	X	19815	-0-	-15945	-0-	19503	2	312	9	N	284	275	1			93
12	36952	X	13858	-0-	-23094	-0-	13355	2	503	9	N	457	455	1			95
01	36952	X	11091	-0-	-25861	-0-	10700	2	391	9	N	355	378	1			72
02	33376	X	9537	-0-	-23839	-0-	9065	2	472	9	N	429	384	1			117
03	36952	X	-0-	-0-	-36952	-0-					N	-0-					117
04	35760	X	23920	-0-	-11840	-0-	23505	2	415	9	N	377	276	1			101
05	36952	X	-0-	-0-	-36952	-0-					N	-0-					101
06	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					N	NO RPT					101

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					100
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					100
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					100
*05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			100
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	148	1	2431	2	N	21					120
							23	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	237	1	2472	2	N	34					154
							37	9									
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	215	1	2438	2	N	6					160
							7	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	165	1	2644	2	N	20					180
							22	9									
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	135	1	2697	2	N	21	178	1			32
							23	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

01	837	X	821	-0-	-16	-0-	49	1	772	2	N	-0-					57
02	756	X	749	-0-	-7	-0-	67	1	682	2	N	-0-					57
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	69	1	763	2	N	-0-					57
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	2	N	-0-					57
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57
06	810	X	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

01	713	X	535	-0-	-178	-0-	15	1	520	2	N	-0-					58
02	560	X	480	-0-	-80	-0-	29	1	451	2	N	-0-					58
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	4					62
							4	9									
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	20	1	406	2	N	6					68
							7	9									
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	20	1	544	2	N	1					73
							1	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	168	1	3701	2	N	85	181	1	1	8	73
							94	9									
02	4704	X	3602	-0-	-1102	-0-	261	1	3273	2	N	62					135
							68	9									
03	4867	X	3842	-0-	-1025	-0-	252	1	3507	2	N	75					210
							83	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	196	1	3660	2	N	85	179	1	1	8	115
							94	9									
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	137	1	3285	2	N	48	179	1			60
							53	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	213	1	3141	2	N	21	1	8			172
							23	9									
02	3500	X	3338	-0-	-162	-0-	309	1	3001	2	N	25					197
							28	9									
03	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	307	1	3228	2	N	14	174	1			37
							15	9									
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	222	1	3136	2	N	23					60
							25	9									
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137	1	3147	2	N	25					85
							28	9									
06	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	172	1	2950	2	N	19					104
							21	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	865	-0-	-251	-0-	840	3	25	9	N	23					109
02	1008	X	710	-0-	-298	-0-	680	3	30	9	N	27					136
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	698	3	33	9	N	30					166
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	N	22					188
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198
*06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					206

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					55
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2288	3	4	9	N	4					59
03	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2177	3	17	9	N	15					74
04	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	2211	3	14	9	N	13					87
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2641	3	13	9	N	12					116

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4076	-0-	-1442	-0-	4024	3	52	9	N	47					167
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3842	3	45	9	N	41					208
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4351	3	48	9	N	44	179	1			73
04	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	4171	3	68	9	N	62					135
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163
06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3554	3	39	9	N	35					198

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3419	3	72	9	N	65					158
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5616	3	59	9	N	54					212
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4829	3	63	9	N	57	176	1			93
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3609	3	44	9	N	40					133
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175
*06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	N	23					198

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	3140	-0-	-6284	-0-	3107	3	33	9	N	30					212
02	4956	X	209	-0-	-4747	-0-	200	3	9	9	N	8					220
03	5487	X	3112	-0-	-2375	-0-	3055	3	57	9	N	52	180	1			92
04	4710	X	2979	-0-	-1731	-0-	2935	3	44	9	N	40					132
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2737	3	35	9	N	32					192

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2810	-0-	2810	2810	2758	3	52	9	N	47					47
02	14B2 EXT		14625	-0-	14625	17435	14614	3	11	9	N	10					57
03	14B2 EXT		11602	-0-	11602	29037	11218	3	384	9	N	349	184	1			222
04	14B2 EXT		7787	-0-	7787	36824	7586	3	201	9	N	183	365	1			40
05	14B2 EXT		7417	-0-	7417	44241	7279	3	138	9	N	125					165
06	14B DENY		6021	-0-	6021	50262	5914	3	107	9	N	97					262

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					54
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					60
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					60
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					60
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
RWA, LLC 687608
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
04	720	X	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					53
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					76
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					76
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92
*06	1530	X	218	-0-	-1312	-0-	212	2	6	9	N	5					97

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	510	-0-	-792	-0-	432	2	78	9	N	71					205
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1069	2	8	9	N	7					212
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					212
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					212
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219
06	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	2			N	-0-					219

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	45					132
03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					132
04	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	2			N	-0-					132
05	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					132
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					132

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-					-0-
*06	2063	N	1458	-0-	-605	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6795	2	8	9	N	7	7	8			83
02	6552	X	5996	-0-	-556	-0-	5994	2	2	9	N	2	2	8			83
03	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			N	-0-					83
04	6900	X	3837	-0-	-3063	-0-	3829	2	8	9	N	7	7	8			83
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83
06	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5953	2	1	9	N	1	1	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					37
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					37
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			37
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

01	2170 X	2124	-0-	-46	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			68
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			68
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					68
04	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1459	2	4	9	N	4	4	8			68
05	2170 X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

01	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	3			N	-0-					1
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					1
03	1550	X	468	-0-	-1082	-0-	468	3			N	-0-					1
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					1
05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3			N	-0-					1
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					1

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					1
02	1176	X	700	-0-	-476	-0-	700	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1302	X	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	364	-0-	-896	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	524	-0-	-736	-0-	524	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					1
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	3	1	9	N	1					1
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					1
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					1
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1
*06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	3	1	9	N	1	1	1			1
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7167	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					1
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					1
*06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	Y	24					55
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1750	2	77	9	Y	70	82	1			43
03	1178	#	642	-0-	-536	-0-	584	2	58	9	Y	53	82	1			14
04	1140	#	750	-0-	-390	-0-	710	2	40	9	Y	36					50
05	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121
06	1950	#	911	-0-	-1039	-0-	891	2	20	9	Y	18					139

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	1953	#	615	-0-	-1338	-0-	571	2	44	9	Y	40					185
02	1456	#	1124	-0-	-332	-0-	1047	2	77	9	Y	70	93	1			162
03	1612	#	1012	-0-	-600	-0-	976	2	36	9	Y	33	82	1			113
04	720	#	465	-0-	-255	-0-	425	2	40	9	Y	36					149
05	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71					220
06	1200	#	553	-0-	-647	-0-	533	2	20	9	Y	18					238

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

01	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1468	2	25	9	N	23	178	1			87
02	1792	X	1331	-0-	-461	-0-	1331	2			N	-0-					87
03	1953	X	1424	-0-	-529	-0-	1421	2	3	9	N	3					90
04	1440	X	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					90
05	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					90
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					90

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

01	279	#	240	-0-	-39	-0-	32	1	208	3	N	-0-					29
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	31	1	185	3	N	-0-					29
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	N	-0-					29
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	N	-0-					29
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	N	-0-					29
*06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

01	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					86
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	465	-0-	-744	-0-	465	3			N	-0-					34
02	616	X	301	-0-	-315	-0-	301	3			N	-0-					34
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33					67
04	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					67
05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67
06	720	X	281	-0-	-439	-0-	271	3	10	9	N	9					76

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	930	-0-	-837	-0-	927	3	3	9	N	3					79
02	1596	X	983	-0-	-613	-0-	844	3	139	9	N	126					205
03	1767	X	1752	-0-	-15	-0-	1728	3	24	9	N	22					227
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	1258	3	11	9	N	10	173	1			64
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69
06	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	1406	3	17	9	N	15					84

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	1582	3	9	9	N	8					166
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	648	3	6	9	N	5					171
03	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1998	3	13	9	N	12					183
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3457	3	24	9	N	22					205
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4291	3	8	9	N	7					235

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-		-8	-0-	14	1	72	2	N	27					179
								30	9									
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-	13	1	78	2	N	23					202
								25	9									
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	13	1	82	2	N	30	184	1			48
								33	9									
04	120	N	119	-0-		-1	-0-	12	1	77	2	N	27					75
								30	9									
05	124	N	107	-0-		-17	-0-	10	1	67	2	N	27					102
								30	9									
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	5	1	33	2	N	22					124
								24	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1624	-0-		-391	-0-	427	1	1158	2	N	35					125
								39	9									
02	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	512	1	1419	2	N	24					149
								26	9									
03	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	612	1	1588	2	N	30					179
								33	9									
04	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	569	1	1553	2	N	48	175	1			52
								53	9									
05	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	598	1	1617	2	N	23					75
								25	9									
*06	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	615	1	1575	2	N	35					110
								39	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			N	-0-					95
02	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					95
03	154	N	154	-0-		-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			95
04	230	N	230	-0-		-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					110
05	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	2			N	-0-					110
06	150	N	118	-0-		-32	-0-	118	2			N	-0-					110

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
02	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
03	775	N	611	-0-		-164	-0-	611	2			N	-0-					5
04	780	N	400	-0-		-380	-0-	400	2			N	-0-					5
05	775	N	522	-0-		-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			5
06	600	N	257	-0-		-343	-0-	257	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					23
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					23
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					23
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
06	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	936	-0-	-366	-0-	933	2	3	9	N	3					92
02	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	N	16					108
03	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1925	2	39	9	N	35					143
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8	87	1			64
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	1706	2	23	9	N	21					108

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					100
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					102
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					102
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					102
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					102
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					102

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	59	-0-	-561	-0-	4	1	55	2	N	-0-					22
02	560	#	55	-0-	-505	-0-	3	1	52	2	N	-0-					22
03	620	#	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					22
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
*06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					22

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					666

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
						9	9									
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

01	248 #	215	-0-	-33	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
02	224 #	193	-0-	-31	-0-	92	1	101	2	N	-0-					77
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	N	-0-					77
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
						13	9									
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					89

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					4
*06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-	1	1			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	2	N	-0-					40
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	17	1	163	2	N	-0-					40
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					40

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1009	2	34	9	N	31	180	1			52
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					152
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					152
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					152
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			N	-0-					152

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	252	2	11	9	N	10					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	2	N	-0-					236
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	84	1	213	2	N	-0-					236
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	2	N	-0-					236
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	234	2	N	-0-					236
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*06	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

01	3844	X	558	-0-	-3286 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0- B	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3127	-0-	-159 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1443	-0-	-1737 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	3332	-0-	-4294 B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	4441	-0-	-2939 B	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

01	7254	X	5913	-0-	-1341 B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5147	-0-	-1265 B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5655	-0-	-545 B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5208	-0-	-792 B	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
*06	6969	X	6969	-0-	-0- B	-0-	6969	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

01	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					75
02	924	N	207	-0-	-717	-0-	207	2			N	-0-					75
03	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					75
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	75	1			-0-
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

01	1835	X	870	-0-	-965	-0-	870	2			Y	-0-					97
02	1120	X	240	-0-	-880	-0-	240	2			Y	-0-					97
03	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	116	2			Y	-0-					97
04	1200	X	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-	97	1			-0-
05	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	510	-0-	-450	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					75
02	644	N	142	-0-	-502	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	2			Y	-0-					75
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

01	1302	N	989	-0-	-313	-0-	989	2			N	-0-					65
02	1204	N	273	-0-	-931	-0-	273	2			N	-0-					65
03	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	132	2			N	-0-					65
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	65	1			-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3920	-0-	920	920	3920	3			N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

01	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			Y	-0-					75
02	756	N	153	-0-	-603	-0-	153	2			Y	-0-					75
03	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	2			Y	-0-					75
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1372	3	3	9	N	3					94
02	2380	N	521	-0-	-1859	-0-	521	3			N	-0-					94
03	2635	N	953	-0-	-1682	-0-	946	3	7	9	N	6					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	N	5					105
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	3	77	9	N	70					175

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

01	1829	N	385	-0-	-1444	-0-	385	2			N	-0-					270
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1323	2	42	9	N	38					308
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1375	2	127	9	N	115	180	1			243
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	2	33	9	N	30					273
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	922	2	32	9	N	29					147

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13138	-0-	-3323	-0-	12839	2	299	9	N	272	188	1			200
02	14280	X	11512	-0-	-2768	-0-	11235	2	277	9	N	252	381	1			71
03	15810	X	12792	-0-	-3018	-0-	12486	2	306	9	N	278	184	1			165
04	14040	X	12096	-0-	-1944	-0-	11802	2	294	9	N	267	190	1			242
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137
06	12720	X	10965	-0-	-1755	-0-	10716	2	249	9	N	226	190	1			173

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					152
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					152
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					152
*04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					152
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					152
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					152

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	X	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	611	-0-	-589	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	79	1	1329	2	Y	13					20
							14	9									
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71	1	1249	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	4					7
							4	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	4					11
							4	9									
05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1139	2	Y	3					6
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128	1	2166	2	Y	3					6
							3	9									
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	109	1	1912	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	6					7
							7	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	115	1	2007	2	Y	8					15
							9	9									
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	4					10
							4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	16					25
							18	9									
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	135	1	2422	2	Y	14					17
							15	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2772	2	Y	16					33
							18	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
*06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	5					18
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	35					57
							39	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	73	1			7
							25	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	Y	27					34
							30	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	27					61
							30	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1			21
							25	9									
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	125	1	1915	2	Y	35					56
							39	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	194	1	3274	2	Y	-0-					13
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	Y	31					44
							34	9									
03	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	182	1	3269	2	Y	22					66
							24	9									
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	182	1	3169	2	Y	-0-					66
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
							22	9									
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	196	1	2998	2	Y	3					10
							3	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2317	-0-	-175	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	134	1	2402	2	Y	34					38
							37	9									
04	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					38
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38
06	2460	N	1421	-0-	-1039	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	158	1	2674	2	Y	3					15
							3	9									
02	2716	X	2466	-0-	-250	-0-	133	1	2330	2	Y	3					18
							3	9									
03	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	140	1	2508	2	Y	17					35
							19	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	3	35	1			3
							3	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	195	1	2988	2	Y	10					17
							11	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					156
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					156
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	5					161
							6	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					161
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	-0-					161

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	15					24
							17	9									
02	2464	N	1980	-0-	-484	-0-	106	1	1863	2	Y	10	31	1			3
							11	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	103	1	1842	2	Y	18					21
							20	9									
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	87	1	1520	2	Y	20					41
							22	9									
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	Y	21					38
							23	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

01	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	132	1	2235	2	N	-0-					18
02	2716	X	1524	-0-	-1192	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					18
03	3007	X	1753	-0-	-1254	-0-	93	1	1660	2	N	-0-					18
04	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					18
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					18
*06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					18

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	N	-0-					34
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	N	173	192	1			15
							190	9									
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					15
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					15
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	126	1	1925	2	N	-0-					84

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

01	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-					19
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	77					96
							85	9									
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-					96
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	25					121
							28	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	45	148	1			18
							50	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					34
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					34
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	45	1	804	2	Y	52					86
							57	9									
04	960	N	603	-0-	-357	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					86
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86
06	840	N	244	-0-	-596	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	N	-0-					51
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					51
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					51
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					51
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	256	1	4328	2	Y	-0-					4
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	173	1	3102	2	Y	13					17
							14	9									
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	185	1	3208	2	Y	-0-					17
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17
06	3060	X	2347	-0-	-713	-0-	144	1	2203	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1679	-0-	-2847	-0-	94	1	1583	2	Y	2					13
							2	9									
02	3976	X	2451	-0-	-1525	-0-	132	1	2316	2	Y	3					16
							3	9									
03	4402	X	2935	-0-	-1467	-0-	154	1	2755	2	Y	24					40
							26	9									
04	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	152	1	2649	2	Y	5	41	1			4
							6	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
							7	9									
06	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	156	1	2388	2	Y	14					24
							15	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	339	1	5739	2	Y	11					71
							12	9									
02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	221	1	3880	2	Y	9					80
							10	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	451	1	8080	2	Y	21					101
							23	9									
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	391	1	6795	2	Y	3	101	1			3
							3	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	377	1	6595	2	Y	3					6
							3	9									
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	424	1	6485	2	Y	10					16
							11	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
*06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	3			N	-0-					-0-
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5311	-0-	2211	2211	5311	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6203	-0-	3203	5414	6203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

01	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10068	-0-	-372	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			N	-0-					-0-
*06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
*06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	X	269	-0-	-713	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	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	12958	X	12631	-0-	-327	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	11218	-0-	-290	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12126	-0-	-398	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11616	-0-	-594	-0-	11616	3			N	-0-					-0-
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11622	-0-	-588	-0-	11622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
*06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

01	5766	X	4662	-0-	-1104	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4160	-0-	-376	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5223	-0-	-797	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	2693	-0-	-3247	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	622	-0-	-5048	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4670	-0-	-2650	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6967	-0-	-721	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6402	-0-	-1038	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	2797	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	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1492	-0-	-428	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9364	-0-	-1548	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8288	-0-	-980	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	8842	-0-	-1357	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8379	-0-	-1281	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8563	-0-	-1171	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8196	-0-	-864	-0-	8196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1430	-0-	-610	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

01	6448	X	4731	-0-	-1717	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5159	-0-	-553	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5753	-0-	-217	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7573	-0-	-15	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8300	-0-	-101	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7980	-0-	-240	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	177	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	3			N	-0-					-0-
*06	302	X	4	-0-	-298	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1200	-0-	-368	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4510	-0-	1510	1510	4510	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4432	-0-	1332	2842	4432	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5492	-0-	2492	5334	5492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
*06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

01	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6595	-0-	-690	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6479	-0-	-571	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6000	-0-	-1285	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6455	-0-	-325	-0-	6455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

01	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2901	-0-	-67	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1777	-0-	-1373	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1707	-0-	-1517	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3373	-0-	-155	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3200	-0-	-300	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3164	-0-	-224	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

01	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2052	-0-	-524	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2268	-0-	-492	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1291	-0-	-417	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
*06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	968	-0-	-772	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	675	-0-	-999	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1870	-0-	-90	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2355	-0-	-931	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1855	-0-	-1325	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	1131	-0-	-3427	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	218	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	219	1	3			N	-0-					-0-
*06	219	X	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4210	-0-	-494	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4316	-0-	-514	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	4267	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
01	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6106	-0-	-1286	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6382	-0-	-1802	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5538	-0-	-2382	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	5294	-0-	-2642	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6276	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	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3488	-0-	-152	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6894	-0-	-577	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5987	-0-	-761	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6287	-0-	-936	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5443	-0-	-1547	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4772	-0-	-2265	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5220	-0-	-1440	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3043	-0-	-347	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	2341	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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	924	N	392	-0-	-532	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6184	-0-	-295	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5597	-0-	-255	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5767	-0-	-233	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4904	-0-	-80	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
02	3304	X	1621	-0-	-1683	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	1554	-0-	-2104	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	2163	-0-	-1377	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
05	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

01	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

01	1178	X	109	-0-	-1069	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	252	X	57	-0-	-195	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

01	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
04	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3		N	-0-			-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3		N	-0-			-0-
04	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
05	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
*06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

01	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3		N	-0-			-0-
02	5796	X	5269	-0-	-527	-0-	5269	3		N	-0-			-0-
03	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	3		N	-0-			-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3		N	-0-			-0-
05	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5872	3		N	-0-			-0-
06	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

01	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	2784	-0-	-464	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	1932	-0-	-1757	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	1051	-0-	-2129	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	X	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	1					6
							1	9									
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	39	1	536	2	Y	1					7
							1	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
04	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	68	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

01	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5700	-0-	-656	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6275	-0-	-328	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6022	-0-	-581	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5746	-0-	-494	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

01	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3015	-0-	-541	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2455	-0-	-935	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5542	-0-	-2270	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5227	-0-	-2333	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2955	-0-	-435	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 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	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2276	-0-	-552	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	2592	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	100	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-
*06	191	X	40	-0-	-151	-0-	40	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
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	18	-0-	-1122	-0-	18	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
01	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2016	-0-	-140	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 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	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

01	14B2	EXT	426	-0-	426	502	426	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-
*03	984	X	338	-0-	-646	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

01	14	N	-0-	-0-	-14	-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

01	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5461	-0-	-243	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

01	3503	X	1871	-0-	-1632	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1712	-0-	-1452	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	358	-0-	-2192	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1347	-0-	-483	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4293	-0-	-1163	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3916	-0-	-1012	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2694	-0-	-218	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7545	-0-	-195	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	4596	-0-	-3402	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	5567	-0-	-2413	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2340	-0-	-40	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2395	-0-	-125	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

01	7657	X	7412	-0-	-245	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6581	-0-	-223	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6349	-0-	-911	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7454	-0-	-17	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5866	-0-	-1304	-0-	5866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

01	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5586	-0-	-1134	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
*06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

01	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8321	-0-	-607	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7681	-0-	-719	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8830	-0-	-170	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8081	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	4619	X	3821	-0-	-798	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2390	-0-	-2043	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	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
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7026	-0-	-1010	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8541	-0-	-356	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8072	-0-	-538	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
05	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	8248	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
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7132	-0-	-316	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7922	-0-	-138	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6508	-0-	-1412	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7893	-0-	-27	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	561	-0-	-531	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2681	-0-	-289	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
01	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3299	-0-	-285	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	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
01	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1060	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
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1365	-0-	-63	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2343	-0-	-457	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	886	-0-	-2214	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	28	-0-	-2852	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	X	545	-0-	-145	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2586	-0-	-466	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			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
01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
*06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	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
01	11811	X	5201	-0-	-6610	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	6050	-0-	-3302	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6586	-0-	-3241	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	2620	-0-	-3860	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9440	-0-	-1069	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	7798	-0-	-1162	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8925	-0-	-675	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9233	-0-	-470	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8665	-0-	-485	-0-	8665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9287	-0-	-1073	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10138	-0-	-722	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10545	-0-	-429	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9931	-0-	-569	-0-	9931	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2218	-0-	-50	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

01	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4040	-0-	-524	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6837	-0-	-471	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7318	-0-	-494	-0-	7318	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

01	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4436	-0-	-352	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1881	-0-	-309	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1860	-0-	-510	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

01	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	8513	-0-	-559	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9242	-0-	-399	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9012	-0-	-258	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9346	-0-	-202	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8814	-0-	-396	-0-	8814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10477	-0-	-652	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9363	-0-	-521	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10084	-0-	-476	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
*06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

01	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

01	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	690	X	518	-0-	-172	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

01	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

01	7533	X	7359	-0-	-174	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6945	-0-	-774	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6507	-0-	-963	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6771	-0-	-339	-0-	6771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

01	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6341	-0-	-355	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5580	-0-	-384	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6470	-0-	-71	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	6007	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
01	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4985	-0-	-279	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	1561	-0-	-4205	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3953	-0-	-1627	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
*06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2947	-0-	-77	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3439	-0-	-1685	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	890	-0-	-4783	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	612	-0-	-4788	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2208	-0-	-2982	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9758	-0-	-999	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	9015	-0-	-701	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9517	-0-	-1240	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
*06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6450	-0-	3350	3579	6450	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1661	-0-	-1339	2240	1661	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	25	-0-	-2240	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	92	-0-	-1408	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10993	-0-	-1438	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	9269	-0-	-1679	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10952	-0-	-859	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
*06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

01	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7391	-0-	-841	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8273	-0-	-841	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
*06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

01	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

01	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6175	-0-	-1525	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6454	-0-	-1606	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6068	-0-	-1522	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4927	-0-	-2544	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	4879	-0-	-2141	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

01	11501	X	9870	-0-	-1631	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9216	-0-	-1116	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9442	-0-	-1191	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9092	-0-	-988	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8590	-0-	-1280	-0-	8590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
*06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	753	-0-	-535	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

01	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1841	-0-	-287	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2015	-0-	-310	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

01	10292	X	7740	-0-	-2552	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
03	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8731	-0-	-1229	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7807	-0-	-2485	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	7713	-0-	-2247	-0-	7713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

01	8897	X	6878	-0-	-2019	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6390	-0-	-1646	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6920	-0-	-1977	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	6746	-0-	-1774	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7076	-0-	-488	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	6817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9327	-0-	-593	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8751	-0-	-1179	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9037	-0-	-1224	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	8670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

01	13764	X	12578	-0-	-1186	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
02	12432	X	11283	-0-	-1149	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12357	-0-	-973	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11679	-0-	-981	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11469	-0-	-1303	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10612	-0-	-1568	-0-	10612	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3823	-0-	-1168	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3292	-0-	-2348	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

01	4557	X	3694	-0-	-863	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3310	-0-	-806	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3602	-0-	-707	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

01	14818	X	13750	-0-	-1068	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13082	-0-	-682	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12225	-0-	-1095	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12582	-0-	-1182	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12192	-0-	-1128	-0-	12192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

01	9765	X	8283	-0-	-1482	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7334	-0-	-1318	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8075	-0-	-1225	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7854	-0-	-846	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8105	-0-	-513	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					-0-
*06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

01	4030	X	2016	-0-	-2014	-0-	139	1	1877	2	N	-0-					23
02	3388	X	924	-0-	-2464	-0-	62	1	862	2	N	-0-					23
03	3751	X	2312	-0-	-1439	-0-	124	1	2188	2	N	-0-					23
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	215	1	2695	2	N	-0-					23
05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	2	N	-0-					23
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-					23

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4661	-0-	-1074	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4845	-0-	-251	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	5383	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
01	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5167	-0-	-825	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5971	-0-	-663	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5218	-0-	-572	-0-	5218	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
01	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	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	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4760	-0-	-392	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5149	-0-	-41	-0-	5149	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
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
*06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3465	-0-	-1092	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3069	-0-	-1341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

01	11191	X	9654	-0-	-1537	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10341	-0-	-695	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9356	-0-	-1204	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9165	-0-	-1592	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8776	-0-	-1634	-0-	8776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7480	-0-	-50	-0-	7480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

01	5518	X	4347	-0-	-1171	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4166	-0-	-874	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

01	8091	X	7080	-0-	-1011	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5844	-0-	-1688	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6520	-0-	-1819	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6702	-0-	-1368	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6636	-0-	-204	-0-	6636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1768	-0-	-650	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2104	-0-	-304	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

01	5921	X	4590	-0-	-1331	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5046	-0-	-264	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4902	-0-	-468	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

01	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

01	8082	X	4634	-0-	-3448	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

01	7936	X	7050	-0-	-886	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5542	-0-	-1688	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5546	-0-	-1615	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5545	-0-	-1355	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9937	-0-	-851	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8880	-0-	-640	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9639	-0-	-591	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9086	-0-	-814	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9384	-0-	-660	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8935	-0-	-695	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4436	-0-	-1888	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4733	-0-	-1117	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6514	-0-	-2383	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6221	-0-	-1535	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6442	-0-	-1618	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6081	-0-	-1719	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6114	-0-	-546	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3342	-0-	-298	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3533	-0-	-466	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	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
01	13454	X	12572	-0-	-882	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	10186	-0-	-1770	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10813	-0-	-1697	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	10981	-0-	-1667	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	11326	-0-	-854	-0-	11326	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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3073	-0-	-957	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2693	-0-	-947	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2491	-0-	-1384	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3423	-0-	-133	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10452	-0-	-1080	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9212	-0-	-924	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10059	-0-	-853	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9635	-0-	-835	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9820	-0-	-813	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8896	-0-	-1214	-0-	8896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10756	-0-	-2512	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	9119	-0-	-1801	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	10408	-0-	-1682	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8813	-0-	-2317	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9572	-0-	-838	-0-	9572	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
01	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5551	-0-	-553	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	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
01	8184	X	5576	-0-	-2608	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7066	-0-	-1707	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6728	-0-	-1762	-0-	6728	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
01	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6195	-0-	-21	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5669	-0-	-721	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5731	-0-	-1120	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6275	-0-	-355	-0-	6275	3			N	-0-					-0-

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
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	897	-0-	-335	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	848	-0-	-237	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10194	-0-	-1307	-0-	10194	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	9121	-0-	-511	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	9873	-0-	-698	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8746	-0-	-1732	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	7930	-0-	-1940	-0-	7930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3260	-0-	-1330	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3208	-0-	-1535	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3143	-0-	-1447	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2643	-0-	-1377	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2412	-0-	-1742	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1901	-0-	-2059	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

01	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6893	-0-	-527	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	3782	-0-	-4433	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7839	-0-	-111	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7406	-0-	-64	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

01	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4790	-0-	-810	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5524	-0-	-397	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
*06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					22
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					22
03	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	N	-0-					22
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	13	1	163	2	N	-0-					22
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

01	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	784	X	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3458	-0-	-434	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3770	-0-	-40	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	822	2	165	9	N	150	188	1			182
02	1400	N	883	-0-	-517	-0-	741	2	142	9	N	129	196	1			115
03	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1	1	956	2	N	131					246
							144	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	134	188	1			192
							147	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	973	2	N	98	191	1			85
							108	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	54	1	728	2	N	-0-					155
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	2	N	-0-					155
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					155
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	N	-0-					155
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					155

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	2615	-0-	-4825	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	3764	-0-	-2592	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	2384	-0-	-2176	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	844	-0-	-3310	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1770	-0-	-2250	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2339	-0-	-321	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4593	-0-	-1204	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4682	-0-	-808	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	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
01	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3074	-0-	-230	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1926	2	52	9	N	47					187
02	1792	N	1396	-0-	-396	-0-	1362	2	34	9	N	31					218
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					263
04	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1568	2	33	9	N	30	175	1			118
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					185

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4107	-0-	1107	1107	4107	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5667	-0-	2567	3674	5667	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5756	-0-	2756	6430	5756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					98
02	364	N	76	-0-	-288	-0-	76	2			Y	-0-					98
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			Y	-0-					98
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	98	1			-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					34
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	3120	X	30	-0-	-3090	-0-	30	2			N	-0-					34
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					34
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2898	-0-	-1380	-0-	2875	2	23	9	N	21					32
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3544	2	28	9	N	25					57
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3171	2	25	9	N	23					80
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3086	2	25	9	N	23					103
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					103
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					103

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2702	-0-	-1204	-0-	2688	2	14	9	N	13					60
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4422	2	139	9	N	126	175	1			11
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4818	2	34	9	N	31					42
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4034	2	29	9	N	26					68
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					68
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					68

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					49
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					49
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
*04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					49
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					49

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

01	744	X	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					86
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					86
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					86
*04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					86
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					86
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					86

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

01	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	1183	2	4	9	N	4					39
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7					46
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					48
04	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					48
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					48
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					48

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					430
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					435
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					446
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	154	1			297
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					313

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	2	Y	10					70
							11	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	11					81
							12	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	4					85
							4	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1947	2	Y	5					90
							6	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230	1	2005	2	Y	9					99
							10	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	2	Y	10					109
							11	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

01	1488	X	639	-0-	-849	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
02	1288	X	821	-0-	-467	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					1
03	1364	X	376	-0-	-988	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					1
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
*06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	125	1	1602	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

01	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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

01	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	401	1	5971	2	N	98	187	1			61
							108	9									
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366	1	5359	2	N	128	3	8			186
							141	9									
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	399	1	5830	2	N	95	189	1			92
							105	9									
04	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	384	1	5655	2	N	128	2	8			218
							141	9									
05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409	1	5909	2	N	74	188	1			104
							81	9									
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378	1	5365	2	N	92					196
							101	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1045	2	37	9	Y	34	33	1			7
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	858	2	30	9	Y	27	25	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1013	2	39	9	Y	35	43	1			1
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1			1
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			3

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	N	10					10
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12
06	690	N	120	-0-	-570	-0-	117	3	3	9	N	3					15

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2378	2	22	9	N	20					137
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2210	2	105	9	N	95					232
03	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2239	2	20	9	N	18					250
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2393	2	17	9	N	15					265
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102
06	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2093	2	20	9	N	18					120

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
01	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	2196	2	13	9	N	12					242
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2123	2	84	9	N	76					318
03	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2425	2	15	9	N	14	187	1			145
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2123	2	19	9	N	17					162
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176
*06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					189

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					34
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					34
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2385	2	N	-0-					34
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					34

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28	1	8			92
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2027	2	21	9	N	19					111
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2825	2	25	9	N	23	1	8			133
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34					167
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2770	2	30	9	N	27	1	8			63

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

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1742	2	102	9	N	93	195	1			43
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	N	52					95
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72					167
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1945	2	89	9	N	81	191	1			57
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1892	2	91	9	N	83					140
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1566	2	55	9	N	50					190

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	134	1			40
02	0		6971	-0-	6971	6971	6940	2	31	9	N	28					68
03	0		9771	-0-	9771	16742	9669	2	102	9	N	93					161
04	0		10670	-0-	10670	27412	10603	2	67	9	N	61	150	1			72
05	0		NO RPT	-0-	-0-	27412					N	NO RPT					72
06	0		NO RPT	-0-	-0-	27412					N	NO RPT					72

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

01	3348	X	1868	-0-	-1480	-0-	1686	6	182	9	Y	165	183	1					129
02	3080	X	1949	-0-	-1131	-0-	1749	6	200	9	Y	182	176	1					135
03	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3105	6	124	9	Y	113	117	1					131
04	3300	X	608	-0-	-2692	-0-	456	6	152	9	Y	138	148	1		2	8		119
05	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1					69
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3300	6	179	9	Y	163	158	1					74

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							2
03	T. A.		4881	-0-	4881	4881	4758	6	123	9	Y	112	114	1					-0-
04	T. A.		1765	-0-	1765	6646	1663	6	102	9	Y	93	86	1					7
05	8246	X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1					22
*06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1650	6	263	9	Y	239	231	1					30

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1463	6	41	9	Y	37	41	1					17
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	6	35	9	Y	32	29	1		2	8		18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-							18
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	387	6	20	9	Y	18	20	1					16
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1					27
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1215	6	66	9	Y	60	58	1					29

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
01	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	3952	6	222	9	Y	202	224	1			985
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3155	6	221	9	Y	201	494	1			692
03	4340	X	3039	-0-	-1301	-0-	2822	6	217	9	Y	197	503	1			386
04	4200	X	3315	-0-	-885	-0-	3159	6	156	9	Y	142	463	1			65
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3166	6	172	9	Y	156	152	1			52

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6437	6	459	9	Y	417	462	1			226
02	4312	X	2463	-0-	-1849	-0-	2305	6	158	9	Y	144	139	1			231
03	7812	X	3476	-0-	-4336	-0-	3228	6	248	9	Y	225	232	1			224
04	7560	X	3489	-0-	-4071	-0-	3316	6	173	9	Y	157	171	1			210
05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172
06	6660	X	2588	-0-	-4072	-0-	2455	6	133	9	Y	121	117	1			176

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	5456	6	363	9	Y	330	365	1			146
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4204	6	367	9	Y	334	322	1			158
03	5952	X	3060	-0-	-2892	-0-	2842	6	218	9	Y	198	205	1			151
04	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5193	6	270	9	Y	245	268	1			128
05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54
06	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	2528	6	138	9	Y	125	121	1			58

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11996	-0-	-4124	-0-	11315	6	681	9	Y	619	686	1			297
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	13668	6	838	9	Y	762	434	1			625
03	14136	X	13361	-0-	-775	-0-	12413	6	948	9	Y	862	593	1			894
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11301	6	582	9	Y	529	283	1			1140
05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012
06	15540	X	12813	-0-	-2727	-0-	12152	6	661	9	Y	601	582	1			1031

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			36

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28					153
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	N	30	151	1			32
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	9	N	28					60
04	1110	#	986	-0-	-124	-0-	955	2	31	9	N	28					88
*05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	109	1			10
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					10

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/16

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2532	2	84	9	N	76					93
02	2548	X	2308	-0-	-240	-0-	2252	2	56	9	N	51					144
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3179	2	53	9	N	48					192
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2438	2	40	9	N	36	177	1			51
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2705	2	58	9	N	53					150

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	7					70
							15	3	8	9							
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	10					80
							16	3	11	9							
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	48	2	N	5					85
							11	3	6	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	7					92
							22	3	8	9							
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	12					107
							19	3	13	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	6					43
							129	3	7	9							
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	570	2	N	2					45
							77	3	2	9							
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	369	2	N	17					62
							50	3	19	9							
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	24	1	458	2	N	10					72
							62	3	11	9							
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	7					87
							72	3	8	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

01	1457	N	790	-0-	-667	-0-	54	1	617	2	N	2					95
							117	3	2	9							
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	89	1	1038	2	N	2					97
							141	3	2	9							
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	N	10					107
							164	3	11	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	5	88	1			24
							160	3	6	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2					17
							31	3	2	9							
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					17
							5	3									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	21					58
							21	3	23	9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					58
							5	3									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	-0-					58
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	8					50
							60	3	9	9							
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	16	1	168	2	N	-0-					50
							38	3									
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	8	1	104	2	N	-0-					50
							23	3									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	70	2	N	2					52
							16	3	2	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					47
							30	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	1					48
							17	3	1	9							
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	7					55
							20	3	8	9							
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	74	2	N	-0-					55
							10	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	42	2	N	-0-					63
							6	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	81	1	920	2	N	18	122	1			33
							175	3	20	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					33
							103	3									
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	50	1	771	2	N	-0-					33
							105	3									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	842	2	N	-0-					33
							114	3									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	44	1	522	2	N	-0-					33
							72	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					19
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					19
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-					19
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	5					65
							12	3	6	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	6					58
							95	3	7	9							
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	31	1	359	2	N	4					62
							49	3	4	9							
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	684	2	N	11					73
							93	3	12	9							
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	20	1	392	2	N	2					75
							54	3	2	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	51	1	592	2	N	8					85
							80	3	9	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	62	1	717	2	N	-0-	136	1			31
							137	3									
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	87	1	1011	2	N	4					35
							137	3	4	9							
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	85	1	1302	2	N	8					43
							176	3	9	9							
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					43
							121	3									
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	14					57
							247	3	15	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					72
							39	3									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	-0-					72
							14	3									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	146	2	N	6					78
							20	3	7	9							
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	N	-0-					78
							16	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	136	2	N	8					90
							18	3	9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	7					43
							9	3	8	9							
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	5					48
							9	3	6	9							
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					48
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	995	2	N	8					110
							190	3	9	9							
02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	67	1	774	2	N	12					122
							105	3	13	9							
03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	55	1	839	2	N	15	96	1			41
							114	3	17	9							
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	53	1	1024	2	N	11					52
							139	3	12	9							
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	9							
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	62	1	722	2	N	-0-					68
							98	3									

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	15					63
							124	3	17	9							
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	4					67
							126	3	4	9							
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	6					73
							151	3	7	9							
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	4					77
							138	3	4	9							
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	9							
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	50	1	519	2	N	11					93
							119	3	12	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	13					123
							237	3	14	9							
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	10					133
							182	3	11	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	12	95	1			50
							213	3	13	9							
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	693	2	N	10					60
							157	3	11	9							
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1016	2	N	12					82
							232	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1197	2	N	17					77
							270	3	19	9							
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	102	1	1071	2	N	11					88
							243	3	12	9							
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1153	2	N	22					110
							262	3	24	9							
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	68	1	1143	2	N	19	88	1			41
							261	3	21	9							
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	98	1	1006	2	N	17					75
							229	3	19	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	877	2	N	5					85
							198	3	6	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	74	1	783	2	N	7					92
							178	3	8	9							
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	58	1	783	2	N	5					97
							179	3	6	9							
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	5					102
							199	3	6	9							
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	3	6	9							
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	N	3					110
							183	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	3	N	-0-					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
							2	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					22
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	7					40
							50	3	8	9							
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	16	1	167	2	N	2					42
							38	3	2	9							
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	3					45
							40	3	3	9							
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	174	2	N	2					47
							40	3	2	9							
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	12	1	129	2	N	4					52
							30	3	4	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	N	10	41	1			64
							220	3	11	9							
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					64
							154	3									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					64
							138	3									
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	53	1	1031	2	N	9					73
							141	3	10	9							
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	9					82
							136	3	10	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	N	11	44	1			52
							294	3	12	9							
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	67	1	705	2	N	5					57
							160	3	6	9							
03	1178	N	959	-0-	-219	-0-	54	1	734	2	N	3					60
							168	3	3	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	55	1	931	2	N	5					65
							212	3	6	9							
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	15					88
							229	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	N	8					58
							225	3	9	9							
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	108	1	1258	2	N	14					72
							171	3	15	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	3					75
							221	3	3	9							
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	17					92
							284	3	19	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	9							
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	120	1	1392	2	N	9					117
							188	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
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	28					65
							131	3	31	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	13					78
							71	3	14	9							
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	14					92
							99	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	18					110
							103	3	20	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	9							
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1078	2	N	30					148
							147	3	33	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	226	1	2600	2	N	9	54	1			65
							497	3	10	9							
02	2464	X	1930	-0-	-534	-0-	137	1	1579	2	N	-0-					65
							214	3									
03	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	108	1	1656	2	N	8					73
							224	3	9	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	27					100
							337	3	30	9							
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	199	1	2329	2	N	12					120
							316	3	13	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	60	1	723	2	N	5					120
							164	3	6	9							
02	1092	N	737	-0-	-355	-0-	52	1	553	2	N	5					125
							126	3	6	9							
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	13					138
							219	3	14	9							
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	666	2	N	7					145
							151	3	8	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	73	1	749	2	N	8					163
							170	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1285	2	N	-0-					60
							245	3									
02	1092	N	795	-0-	-297	-0-	57	1	651	2	N	-0-					60
							87	3									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					60
							101	3									
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-	41	1	790	2	N	12					72
							107	3	13	9							
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	N	5					77
							152	3	6	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	22	133	1			34
							218	3	24	9							
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	14					48
							152	3	15	9							
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	63	1	848	2	N	20					68
							193	3	22	9							
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	44	1	735	2	N	19					87
							167	3	21	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	71	1	734	2	N	20					122
							167	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	201	2	N	1					88
							39	3	1	9							
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	11	1	127	2	N	4					92
							17	3	4	9							
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	144	2	N	25					117
							20	3	28	9							
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	129	2	N	6					123
							18	3	7	9							
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	7					137
							25	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			25
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2	2	1			25
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	1			25
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3924	2	9	9	Y	8	13	1			20
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	9	1			11
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	Y	4	14	1			1

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	2868	-0-	2868	2868	2868	2			Y	-0-	9	1			75
06	14B2	EXT	1637	-0-	1637	4505	1637	2			Y	-0-	75	1			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2187	-0-	-2897	-0-	2178	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2112	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2517	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2425	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78616	X	62194	-0-	-16422	-0-	61912	2	282	9	Y	256	234	1			22
02	63868	X	44370	-0-	-19498	-0-	44183	2	187	9	Y	170	138	1			54
03	70711	X	44611	-0-	-26100	-0-	44422	2	189	9	Y	172	191	1			35
04	66930	X	46649	-0-	-20281	-0-	46439	2	210	9	Y	191	225	1	1	8	-0-
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-
06	60180	X	51688	-0-	-8492	-0-	51472	2	216	9	Y	196	132	1			64

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94705	X	77520	-0-	-17185	-0-	77172	2	348	9	Y	316	288	1			28
02	78680	X	67933	-0-	-10747	-0-	67646	2	287	9	Y	261	212	1			77
03	87110	X	72499	-0-	-14611	-0-	72188	2	311	9	Y	283	313	1			47
04	81450	X	60512	-0-	-20938	-0-	60250	2	262	9	Y	238	284	1			1
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-
06	75030	X	55949	-0-	-19081	-0-	55729	2	220	9	Y	200	134	1			66

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			60
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			60
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			60
04	450	X	240	-0-	-210	-0-	240	2	N	-0-			60
05	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	2	N	-0-			60
06	480	X	215	-0-	-265	-0-	215	2	N	-0-			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			28
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			28
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			28
04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-			28
05	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2	N	-0-			28
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-			28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2417	2	N	19	101	1			18
02	2576	X	2335	-0-	-241	-0-	14 29	1 9	2292	2	N	26					44
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	2843	2	N	31					75
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2763	2	N	27					102
05	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	15 14	1 9	2297	2	N	13	106	1			9
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2177	2	N	18					27

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

01	2800	N	2215	-0-	-585	9499	137 10	1 9	2068	2	N	9					57
02	2800	N	2224	-0-	-576	8923	129 12	1 9	2083	2	N	11					68
03	3100	N	2357	-0-	-743	8180	140 17	1 9	2200	2	N	15					83
04	3000	N	2121	-0-	-879	7301	134 2	1 9	1985	2	N	2	79	1			6
*05	3100	N	2154	-0-	-946	6355	137 9	1 9	2008	2	N	8					14
*06	3000	N	2062	-0-	-938	5417	135 13	1 9	1914	2	N	12					26

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	143	1	3007	2	N	11					81
							12	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	127	1	2897	2	N	10					91
							11	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3135	2	N	6					97
							7	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3222	2	N	8	94	1			11
							9	9									
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	3206	2	N	7					18
							8	9									
*06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	135	1	3085	2	N	4					22
							4	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	14	1	39	2	N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					83
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	N	-0-					83
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	16	1	4632	2	N	12					112
							13	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	14	1	4331	2	N	7	89	1			30
							8	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	14	1	3760	2	N	-0-					30
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	2	N	-0-					30
*05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3748	2	N	-0-					30
*06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	15	1	3913	2	N	32					62
							35	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-					41
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	126	1	1172	2	N	-0-					41
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	140	1	1016	2	N	-0-					41
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1541	2	N	6					47
							7	9									
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	32					79
							35	9									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	33	65	1			47
							36	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	2	N	-0-					85
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	108	1	249	2	N	-0-					85
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	2	N	-0-					85
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	N	7					92
							8	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	906	2	N	24					116
							26	9									
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	710	2	N	-0-					116

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					150
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10	9	N	9					159
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					164
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					164
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					164
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					165

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

01	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2463	3	1	9	N	1					172
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					174
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2					176
*04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	3	2	9	N	2	153	1			25
*05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	N	1					26
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					26

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	N	2					103
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1149	3	10	9	N	9					112
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2					114
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6	30	1			90
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					104

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

01	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16202	3	23	9	N	21					255
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14430	3	10	9	N	9					264
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15688	3	33	9	N	30	182	1			112
*04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14973	3	3	9	N	3					115
*05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127
*06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14583	3	29	9	N	26	3	6			150

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

01	21204	X	18159	-0-	-3045	-0-	18127	3	32	9	N	29	179	1			90
02	18452	X	16057	-0-	-2395	-0-	16038	3	19	9	N	17					107
03	19437	X	17155	-0-	-2282	-0-	17132	3	23	9	N	21					128
04	18690	X	16136	-0-	-2554	-0-	16112	3	24	9	N	22					150
*05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164
06	17580	X	14246	-0-	-3334	-0-	14207	3	39	9	N	35					199

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	84966	-0-	-30168	-0-	84303	3	663	9	N	603	531	1			413
02	97776	X	72896	-0-	-24880	-0-	72292	3	604	9	N	549	719	1			243
03	101804	X	77039	-0-	-24765	-0-	76437	3	602	9	N	547	518	1			272
04	92250	X	71974	-0-	-20276	-0-	71417	3	557	9	N	506	531	1			247
*05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188
06	82230	X	66686	-0-	-15544	-0-	66228	3	458	9	N	416	359	1			245

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					308
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					330
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					343
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					355
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					370
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					376

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	449	2	N	15					93
							99	3	17	9							
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	22					115
							137	3	24	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	28					143
							146	3	31	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	19	102	1			60
							127	3	21	9							
05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
							123	3	22	9							
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	20					100
							101	3	22	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	2					57
							99	3	2	9							
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	20	1	232	2	N	-0-					57
							45	3									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					57
							104	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	1					58
							231	3	1	9							
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	3					65
							174	3	3	9							

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	3587	2	N	5					127
02	2744 X	2538	-0-	-206	-0-	73 95	1 9	2370	2	N	86	179	1			34
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	138 53	1 9	4467	2	N	48					82
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	130 50	1 9	4192	2	N	45					127
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	114 40	1 9	3682	2	N	36	126	1			37
*06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	106 42	1 9	3436	2	N	38					75

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	83	2	N	-0-					14
							19	3									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					14
							23	3									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1					15
							36	3	1	9							
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					15
							32	3									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					15
							36	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

01	713	N	643	-0-	-70	-0-	42	1	492	2	N	-0-					38
							109	3									
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	39	1	463	2	N	2					40
							90	3	2	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	8					48
							106	3	9	9							
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	25	1	476	2	N	5					53
							92	3	6	9							
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	507	2	N	-0-					53
							99	3									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	512	2	N	-0-					53
							97	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					18
							28	3									
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	139	2	N	-0-					18
							27	3									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	155	2	N	-0-					18
							30	3									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					18
							38	3									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	116	2	N	-0-					18
							23	3									
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	121	2	N	-0-					18
							23	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	67	1	782	2	N	3					75
							172	3	3	9							
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	61	1	715	2	N	3					78
							138	3	3	9							
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	49	1	736	2	N	-0-					78
							142	3									
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	38	1	727	2	N	-0-	60	1			18
							140	3									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
							166	3									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	N	-0-					18
							146	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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	17					122
							58	3	19	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	140	2	N	10					132
							27	3	11	9							
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	9	1	128	2	N	2	96	1			38
							24	3	2	9							
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	5	1	96	2	N	-0-					38
							19	3									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
							15	3									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	7					45
							18	3	8	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					65
							161	3									
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	41	1	493	2	N	-0-					65
							96	3									
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	680	2	N	-0-					65
							131	3									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					65
							145	3									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
							130	3									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	-0-					65
							142	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	25	1	259	2	N	38					135
							75	3	42	9							
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	23	1	248	2	N	32					167
							50	3	35	9							
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	19	1	257	2	N	39	176	1			30
							52	3	43	9							
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	273	2	N	38					68
							56	3	42	9							
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
							60	3	44	9							
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	20	1	216	2	N	35					143
							44	3	39	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	N	8					48
							262	3	9	9							
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	85	1	1006	2	N	4					52
							195	3	4	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	5					57
							226	3	6	9							
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	60	1	1148	2	N	3					60
							222	3	3	9							
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
							205	3									
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	85	1	965	2	N	8					68
							183	3	9	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
01	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	63	1	900	2	N	-0-					77
							80	3									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					77
							58	3									
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	38	1	740	2	N	-0-					77
							64	3									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	938	2	N	1					78
							81	3	1	9							
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
							70	3									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	-0-					78
							69	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	124	1	1442	2	N	-0-					85
							318	3									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	96	1	1133	2	N	-0-					85
							219	3									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	N	-0-					85
							325	3									
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					85
							249	3									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
							269	3									
06	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					85
							202	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					62
							164	3									
02	1204	N	678	-0-	-526	-0-	44	1	521	2	N	-0-					62
							113	3									
03	1333	N	754	-0-	-579	-0-	39	1	582	2	N	6					68
							126	3	7	9							
04	930	N	724	-0-	-206	-0-	31	1	570	2	N	-0-					68
							123	3									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
							224	3	15	9							
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	5					87
							156	3	6	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	N	31					78
							650	3	34	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	1705	2	N	22					100
							369	3	24	9							
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	150	1	2252	2	N	12					112
							488	3	13	9							
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	2	N	46					158
							467	3	51	9							
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	177	1	2058	2	N	36	79	1			135
							446	3	40	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	98	2	N	15					100
							22	3	17	9							
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	39	2	N	-0-					100
							7	3									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	2					102
							26	3	2	9							
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	107	2	N	1					103
							20	3	1	9							
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	9							
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	83	2	N	4	97	1			17
							16	3	4	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

01	961	N	394	-0-	-567	-0-	27	1	284	2	N	-0-					32
							83	3									
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	27	1	290	2	N	1					33
							59	3	1	9							
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	24	1	339	2	N	-0-					33
							69	3									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	277	2	N	-0-					33
							55	3									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	3									
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					33
							48	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	187	1	2190	2	N	14					137
							484	3	15	9							
02	3416	X	2410	-0-	-1006	-0-	160	1	1880	2	N	6					143
							363	3	7	9							
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	N	19					162
							584	3	21	9							
04	3060	X	1832	-0-	-1228	-0-	77	1	1471	2	N	-0-	124	1			38
							284	3									
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	243	1	2785	2	N	15					53
							530	3	17	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
							5	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	57	1	670	2	N	-0-					42
							148	3									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	48	1	564	2	N	-0-					42
							109	3									
03	899	N	698	-0-	-201	-0-	36	1	554	2	N	-0-					42
							108	3									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	30	1	562	2	N	3					45
							108	3	3	9							
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	42	1	479	2	N	-0-					45
							91	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

01	1116	N	657	-0-	-459	-0-	40	1	567	2	N	-0-					50
							50	3									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	58	1	771	2	N	3					53
							66	3	3	9							
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					53
							86	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	-0-					53
							68	3									
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	44	1	652	2	N	-0-					53
							58	3									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	58	1	801	2	N	-0-					53
							69	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1111	-0-	-687	-0-	73	1	850	2	N	1					20
							187	3	1	9							
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	76	1	897	2	N	-0-					20
							174	3									
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	912	2	N	2					22
							177	3	2	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	N	-0-					22
							173	3									
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	64	1	737	2	N	-0-					22
							141	3									

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
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	794	2	N	-0-					38
							70	3									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	49	1	660	2	N	-0-					38
							57	3									
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	789	2	N	-0-					38
							69	3									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					38
							73	3									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-					38
							61	3									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	N	-0-					38
							72	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	354	1	4136	2	N	7					75
							913	3	8	9							
02	5320	X	5075	-0-	-245	-0-	336	1	3963	2	N	8					83
							767	3	9	9							
03	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	251	1	3802	2	N	9					92
							736	3	10	9							
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	188	1	3622	2	N	6	71	1			27
							701	3	7	9							
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5					32
							642	3	6	9							
06	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	340	1	3893	2	N	6					38
							740	3	7	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
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	66	1	772	2	N	3					83
							170	3	3	9							
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	58	1	683	2	N	-0-					83
							132	3									
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	736	2	N	3	57	1			29
							142	3	3	9							
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	698	2	N	1					30
							135	3	1	9							
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-					30
							122	3									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	N	-0-					30
							142	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					33
							68	3									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					43
							35	3	11	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					43
							49	3									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	11	1	201	2	N	-0-					43
							43	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					43
							42	3									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	205	2	N	-0-					43
							45	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
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	730	2	N	-0-					105
							161	3									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					105
							189	3									
03	1147	N	805	-0-	-342	-0-	42	1	639	2	N	-0-	77	1			28
							124	3									
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	1	677	2	N	-0-					28
							131	3									
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
							191	3									
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-					28
							163	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	376	1	4389	2	N	23					123
							969	3	25	9							
02	5740	X	4971	-0-	-769	-0-	329	1	3878	2	N	12					135
							751	3	13	9							
03	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	314	1	4758	2	N	12	109	1			38
							921	3	13	9							
04	6150	X	6060	-0-	-90	-0-	252	1	4861	2	N	5					43
							941	3	6	9							
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
							869	3	17	9							
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	10					68
							871	3	11	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	395	1	4934	2	N	61	180	1			40
							962	3	67	9							
02	6216	X	6038	-0-	-178	-0-	406	1	4831	2	N	43					83
							754	3	47	9							
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	330	1	5337	2	N	52					135
							832	3	57	9							
04	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	266	1	5556	2	N	43					178
							866	3	47	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
							944	3	42	9							
*06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	473	1	5775	2	N	58					103
							917	3	64	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3558	2	N	17					72
							312	3	19	9							
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	167	1	2268	2	N	6					78
							197	3	7	9							
03	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	123	1	2400	2	N	7					85
							207	3	8	9							
04	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	112	1	2747	2	N	10					95
							238	3	11	9							
05	4154	X	2469	-0-	-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
							184	3	3	9							
06	4020	X	2605	-0-	-1415	-0-	162	1	2239	2	N	9					107
							194	3	10	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
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	508	1	2748	2	N	8					103
							549	3	9	9							
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	N	21	107	1			17
							531	3	23	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	435	1	2686	2	N	10					27
							547	3	11	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	415	1	2795	2	N	21					48
							569	3	23	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
							573	3	19	9							
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	519	1	2735	2	N	12					77
							557	3	13	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3371	-0-	-2519	-0-	220	1	2574	2	N	7					100
							569	3	8	9							
02	5320	X	4488	-0-	-832	-0-	297	1	3504	2	N	8					108
							678	3	9	9							
03	5890	X	3881	-0-	-2009	-0-	203	1	3075	2	N	7	79	1			36
							595	3	8	9							
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	12					48
							748	3	13	9							
05	4960	X	3884	-0-	-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
							592	3	2	9							
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	344	1	3940	2	N	7					57
							749	3	8	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
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	517	1	6336	2	N	12					62
							1268	3	13	9							
02	5992	X	5933	-0-	-59	-0-	396	1	4617	2	N	13					75
							906	3	14	9							
03	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	318	1	4615	2	N	18					93
							905	3	20	9							
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	248	1	4412	2	N	12					105
							866	3	13	9							
05	6634	X	5906	-0-	-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
							901	3	13	9							
06	6420	X	5711	-0-	-709	-0-	412	1	4418	2	N	13					130
							867	3	14	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13878	2	147	9	N	134	70	1			339
02	14084	X	13219	-0-	-865	-0-	13105	2	114	9	N	104	180	1			263
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13932	2	106	9	N	96					359
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14647	2	106	9	N	96					455
05	14632	X	13986	-0-	-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1			293
06	14160	X	13884	-0-	-276	-0-	13768	2	116	9	N	105	180	1			218

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					75
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					75
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					75
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	74	135	1			14
							81	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-					23
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					23
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	-0-					23
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					23
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	N	17					40
							19	9									
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					40

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					133
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	14	1	151	2	N	1					134
							1	9									
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	126	1			8
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	32					40
							35	9									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					40
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					92
02	2016	N	1520	-0-	-496	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					92
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					92
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					92
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	N	-0-					92
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1390	2	N	-0-					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					70
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	14	1	74	2	N	-0-					70
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					70
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					70
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					107
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	14	1	251	2	N	-0-					107
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					107
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	259	2	N	3					110
							3	9									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	2					112
							2	9									
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	1					113
							1	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					86
02	1988	N	1811	-0-	-177	-0-	14	1	1797	2	N	-0-					86
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	16	1	2113	2	N	-0-					86
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					86
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	2	N	-0-					86
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	16	1	1414	2	N	-0-					107
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	14	1	1191	2	N	1					108
							1	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	16	1	1188	2	N	-0-					108
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	15	1	1212	2	N	10					118
							11	9									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					118
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-					7
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	14	1	1987	2	N	-0-					7
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1958	2	N	-0-					7
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					7
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					7
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-					7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	-0-					9
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	14	1	477	2	N	-0-					9
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					9
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	15	1	505	2	N	-0-					9
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					9
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	N	6					48
							7	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	14	1	2404	2	N	10					58
							11	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	16	1	2568	2	N	4					62
							4	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	-0-					62
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					62
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	15	1	2545	2	N	-0-					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 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
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	2	N	-0-					60
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	14	1	2446	2	N	-0-					60
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	2	N	13					73
							14	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	2954	2	N	59					132
							65	9									
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3074	2	N	10					142
							11	9									
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	2	N	18					160
							20	9									

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	14	1	1256	2	N	15					33
							17	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	N	-0-					33
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					33
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	-0-					33
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-					33

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1946	2	N	-0-					110
02	2436	N	1967	-0-	-469	-0-	14	1	1950	2	N	3					113
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	1					114
							1	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	15	1	2199	2	N	-0-					114
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	N	7					121
							8	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	14	1	1975	2	N	1	111	1			11
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					63
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	533	2	N	-0-					63
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	15	1	1048	2	N	15					78
							17	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					78
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					78
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					78

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	37					202
							41	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	126	1	1710	2	N	44					246
							48	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	2047	2	N	30	139	1			137
							33	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	N	22					159
							24	9									
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	N	14					173
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	39					212
							43	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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	3	119	1			8
							3	9									
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	14	1	772	2	N	-0-					8
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	21					29
							23	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	8					37
							9	9									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	N	-0-					37
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	-0-					37

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2856	2	N	40					165
							44	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	18					183
							20	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3463	2	N	77	167	1			93
							85	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	20					113
							22	9									
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	N	24					137
							26	9									
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3141	2	N	1					138
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

01	3100	N	3001	-0-	-99	19237	16	1	2977	2	N	7					182
							8	9									
02	2800	N	2652	-0-	-148	19089	14	1	2638	2	N	-0-					182
03	3100	N	3132	-0-	32	19121	16	1	3057	2	N	54	176	1			60
							59	9									
04	3000	N	2968	-0-	-32	19089	15	1	2947	2	N	5					65
							6	9									
*05	3100	N	3080	-0-	-20	19069	16	1	3064	2	N	-0-					65
*06	3000	N	2971	-0-	-29	19040	15	1	2956	2	N	-0-					65

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	N	2					205
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	14	1	1147	2	N	-0-					205
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					205
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	15	1	879	2	N	-0-					205
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					205
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	-0-					205

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	2	N	-0-					53
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	13	1	2135	2	N	-0-					53
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2157	2	N	70					123
							77	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	25					148
							28	9									
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	15	1	1833	2	N	-0-					148
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	-0-					148

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	40					88
							44	9									
02	2156	N	1860	-0-	-296	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					88
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-					88
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					88
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					88
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1759	2	N	-0-					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	16	1	1532	2	N	-0-					152
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					152
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					152
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					152
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	3					155
							3	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	2					157
							2	9									

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
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					17
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-					17
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2047	2	N	48					65
							53	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	N	155	170	1			50
							171	9									
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	N	80					130
							88	9									
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					130

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2563	-0-	-537	5961	15	1	2548	2	N	-0-					20
02	2800	N	2359	-0-	-441	5520	14	1	2345	2	N	-0-					20
03	3100	N	2599	-0-	-501	5019	16	1	2583	2	N	-0-					20
04	3000	N	2506	-0-	-494	4525	15	1	2491	2	N	-0-					20
*05	3100	N	2500	-0-	-600	3925	16	1	2484	2	N	-0-					20
*06	3000	N	2514	-0-	-486	3439	15	1	2499	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					110
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	2	N	13					123
							14	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	13	1	1665	2	N	4					127
							4	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	2	N	91					218
							100	9									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	12					230
							13	9									
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	2	N	5					235
							6	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	2	N	-0-					12
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	129	1	3659	2	N	-0-					12
03	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	140	1	3846	2	N	-0-					12
04	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	135	1	3289	2	N	-0-					12
05	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	140	1	3725	2	N	-0-					12
06	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	135	1	3269	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-			128
02	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	14	1	1500	2	N	-0-			128
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	2	N	12			140
							13	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2217	2	N	2			142
							2	9							
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	8			150
							9	9							
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	-0-			150

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			N	-0-			17
03	14B2 EXT		4	-0-	4	18	4	1			N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	N	-0-			10
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	14	1	862	2	N	-0-			10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-			10
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	14	1	923	2	N	-0-			10
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-			10
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	N	-0-			10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	15	1	1965	2	N	-0-			72
02	2212	X	1635	-0-	-577	-0-	14	1	1621	2	N	-0-			72
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	5			77
							6	9							
04	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	15	1	1776	2	N	-0-			77
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	-0-			77
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	15	1	2366	2	N	-0-			77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-			12
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	14	1	1495	2	N	-0-			12
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-			12
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-			12
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	2	N	-0-			12
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	-0-			12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2589	-0-	-511	18195	16	1	2573	2	N	-0-			53
02	1700	N	2519	-0-	819	19014	14	1	2505	2	N	-0-			53
03	3100	N	2803	-0-	-297	18717	16	1	2787	2	N	-0-			53
04	3000	N	2703	-0-	-297	18420	15	1	2688	2	N	-0-			53
*05	3100	N	2787	-0-	-313	18107	16	1	2771	2	N	-0-			53
*06	3000	N	2692	-0-	-308	17799	15	1	2677	2	N	-0-			53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26466	X	3420	-0-	-23046	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					122
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	N	-0-					122
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	16	1	3322	2	N	-0-					122
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	15	1	3214	2	N	-0-					122
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	-0-					122
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	15	1	3161	2	N	-0-					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					150
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	N	-0-					150
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	16	1	2239	2	N	23					173
							25	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					173
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1970	2	N	-0-					173
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	15	1	1886	2	N	-0-					173

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					22
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					22
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	15	1	402	2	N	-0-					22
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					22
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					14
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	14	1	192	2	N	-0-					14
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					14
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					14
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					14
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					75
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					75
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1659	2	N	22					97
							24	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	15	1	1561	2	N	-0-					97
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					97
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					97

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					35
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					35
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	N	27					62
							30	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	2	N	-0-					62
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	16	1	2964	2	N	-0-					62
*06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	15	1	2818	2	N	-0-					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	16	1	2123	2	N	7	65	1			154
							8	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	2	N	-0-					154
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	N	3					157
							3	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					157
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					157
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	2					159
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	16	1	2681	2	N	-0-					74
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	14	1	2416	2	N	-0-					74
03	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	16	1	2632	2	N	-0-					74
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					74
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	2	N	-0-					74
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	15	1	2559	2	N	-0-					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	2	N	-0-					126
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	14	1	4006	2	N	-0-					126
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	16	1	4441	2	N	-0-					126
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	15	1	4054	2	N	-0-					126
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	16	1	4331	2	N	-0-					126
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	15	1	4160	2	N	-0-					126

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					131
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	42	1	940	2	N	-0-					131
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	46	1	1047	2	N	1					132
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	48	1	975	2	N	1					133
							1	9									
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40	1	820	2	N	2					135
							2	9									
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	63	1	918	2	N	3					138
							3	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

01	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	N	-0-					82
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					82
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-					82
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	23	1	471	2	N	-0-					82
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	2	N	-0-					82
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	N	24	1	8			150
							26	9									
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	37	1	831	2	N	5					155
							6	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	2					157
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	984	2	N	1	1	8			160
							1	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1279	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	27	1	605	2	N	-0-					97
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					97
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	42	1	866	2	N	-0-					97
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	1	1	8			97
							1	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

01	11780	X	10448	-0-	-1332	-0-	10429	2	19	9	N	17	12	8			25
02	9968	X	9834	-0-	-134	-0-	9831	2	3	9	N	3	3	8			25
03	10850	X	10296	-0-	-554	-0-	10130	2	166	9	N	151	6	8			170
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10338	2	4	9	N	4					174
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174
06	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9389	2	9	9	N	8	5	8			177

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

01	837	N	812	-0-	-25	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					17
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	92	1	742	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1302	N	566	-0-	-736	-0-	62	1	503	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	28	1	229	2	Y	80	77	1	1	8	19
							88	9									
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	57	1	441	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

01	1426	X	1113	-0-	-313	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					16
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					16
03	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	140	1	1136	2	Y	-0-					16
04	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	124	1	992	2	Y	26	36	1			6
							29	9									
05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6
06	1230	X	1175	-0-	-55	-0-	134	1	1041	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

01	19685	X	17830	-0-	-1855	-0-	2090	1	15707	2	N	30	10	8			55
							33	9									
02	17780	X	17140	-0-	-640	-0-	1979	1	15091	2	N	64	14	8			105
							70	9									
03	19685	X	19239	-0-	-446	-0-	2216	1	17013	2	N	9	9	8			105
							10	9									
04	19050	X	18832	-0-	-218	-0-	2188	1	16579	2	N	59	67	1	7	8	90
							65	9									
05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168	1	16243	2	N	102	12	8			180
							112	9									
06	18630	X	17881	-0-	-749	-0-	2149	1	15713	2	N	17	162	1	10	8	25
							19	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	730	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	24	1	665	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	-0-					27
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	50	1	634	2	N	-0-					27

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
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	67	1	647	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1233	-0-	1233	1233	119	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	71	1	1989	2	N	7	7	8			158
							8	9									
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	64	1	1785	2	N	2	2	8			158
							2	9									
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	66	1	1822	2	N	27	150	1	2	8	33
							30	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	118	1	1847	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	147	1	1882	2	N	-0-					33

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1126	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1271	-0-	1271	1271	123	1	1144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	359	1	3903	2	Y	50	46	1			27
							55	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	363	1	3551	2	Y	58	72	1			13
							64	9									
03	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3723	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	376	1	3830	2	Y	75	80	1			7
							83	9									
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
06	T. A.		3009	-0-	3009	3009	289	1	2687	2	Y	30	30	1			9
							33	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

01	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	98	1	2743	2	N	12	12	8			30
							13	9									
02	2856	X	2419	-0-	-437	-0-	84	1	2333	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	96	1	2675	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	211	1	2694	2	N	-0-					44

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

01	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	94	1	1027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	93	1	913	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	87	1	889	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					105
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	1214	2			N	-0-					105
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					105
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					105
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5042	-0-	5042	5042	489 1	1 9	4552	2	Y	1	1	1			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175 23	1 9	1772	2	Y	21	16	1			11
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	173 26	1 9	1662	2	Y	24	30	1			5
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	712	2	15	9	Y	14	13	1			6
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	94 50	1 9	958	2	Y	45	47	1			4
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88 34	1 9	962	2	Y	31	30	1			5
06	T. A.		803	-0-	803	803	76 20	1 9	707	2	Y	18	18	1			5

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	173 28	1 9	1747	2	Y	25	23	1			13
02	1344	N	784	-0-	-560	-0-	72 19	1 9	693	2	Y	17	26	1			4
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	985	2	14	9	Y	13	11	1			6
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135 50	1 9	1374	2	Y	45	47	1			4
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129 36	1 9	1413	2	Y	33	31	1			6
06	T. A.		1361	-0-	1361	1361	130 26	1 9	1205	2	Y	24	23	1			7

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

01	1736	N	995	-0-	-741	-0-	84 1	1 9	910	2	Y	1	1	1			-0-
02	1568	X	1104	-0-	-464	-0-	102 1	1 9	1001	2	Y	1	1	1			-0-
03	1736	X	1312	-0-	-424	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1680	X	457	-0-	-1223	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1452	-0-	1452	1452	141 1	1 9	1310	2	Y	1	1	1			-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2710	2	18	9	N	16	16	8			13
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	N	8	8	8			13
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2596	2	158	9	N	144	5	8			152
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2372	2	7	9	N	6	6	8			152
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	8			152

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
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	T. A.		1688	-0-	1688	1688	163	1	1514	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	556	1	5622	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	460	1	4425	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4043	2	18	9	Y	16	14	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	439	1	4463	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		2943	-0-	2943	2943	283	1	2634	2	Y	24	24	1			7
							26	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
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	242	1	2632	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	249	1	2436	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2643	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	274	1	2787	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
06	T. A.		2849	-0-	2849	2849	274	1	2552	2	Y	21	21	1			6
							23	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	77	1	842	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	82	1	798	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1189	-0-	1189	1189	115	1	1067	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	210	1	2125	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	1809	2	15	9	Y	14	12	1			6
04	2280	N	1047	-0-	-1233	-0-	90	1	911	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	T. A.		954	-0-	954	954	90	1	842	2	Y	20	17	1			6
							22	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2163	-0-	2163	6203	193	1	1952	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724	143	1	1375	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	14223	X	6499	-0-	-7724	-0-	6498	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	752	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	882	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	T. A.		2753	-0-	2753	2753	267	1	2482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	98	1	995	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	90	1	861	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	946	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	T. A.		955	-0-	955	955	92	1	856	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			72
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	2	151	9	N	137	177	1	2	8	30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29					59
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	317	2	22	9	N	20					79
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8			90
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	332	2	129	9	N	117	177	1			30

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	29	16	1			16
							32	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	Y	7	21	1			2
							8	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	T. A.		441	-0-	441	441	42	1	393	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4064	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3811	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	4278	X	2521	-0-	-1757	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	4140	X	1518	-0-	-2622	-0-	134	1	1363	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118	1	1295	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	T. A.		1499	-0-	1499	1499	145	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	80	1	2236	2	N	5	5	8			70
							6	9									
02	2240	N	2036	-0-	-204	-0-	71	1	1964	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					70
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	132	1	2069	2	N	5	1	8			74
							6	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	2	N	45					119
							50	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					119

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

01	3100	N	3427	-0-	327	612	305	1	3091	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
02	2800	N	3072	-0-	272	884	286	1	2751	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	3842	X	2958	-0-	-884	-0-	2936	2	22	9	Y	20	18	1			9
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2745	2	Y	58	62	1			5
							64	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	T. A.		3551	-0-	3551	3551	342	1	3179	2	Y	27	26	1			8
							30	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
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	208	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	N	1500	-0-	-880	-0-	139	1	1360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	191	1	1944	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		2360	-0-	2360	2360	227	1	2114	2	Y	17	13	1			5
							19	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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1477	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	T. A.		2220	-0-	2220	2220	214	1	1988	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	68	1	1909	2	N	10	10	8			175
							11	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	3	3	8			175
							3	9									
03	3100	N	9213	-0-	6113	6113	320	1	8891	2	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3000	N	2911	-0-	-89	6024	175	1	2733	2	N	3	3	8			175
							3	9									
05	3100	N	3200	-0-	100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175
*06	9242	X	3118	-0-	-6124	-0-	227	1	2891	2	N	-0-					175

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1302	N	988	-0-	-314	-0-	938	2	50	9	Y	45	27	1			21
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	137	146	1			12
							151	9									
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									
06	T. A.		1129	-0-	1129	1129	104	1	963	2	Y	56	52	1			17
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3399	-0-	-3204	-0-	306	1	3093	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5964	X	2330	-0-	-3634	-0-	219	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6603	X	1048	-0-	-5555	-0-	1034	2	14	9	Y	13	7	1			6
04	4500	X	2018	-0-	-2482	-0-	175	1	1778	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
06	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	136	2	Y	10	16	1			3
							11	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
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	378	1	3639	2	Y	28	36	1			6
							31	9									
03	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3549	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3636	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	352	1	3275	2	Y	24	24	1			7
							26	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	692	1	7525	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	815	1	7969	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8174	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	873	1	8880	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	T. A.		8865	-0-	8865	8865	859	1	7992	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	2	Y	71	62	1			38
							78	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	Y	81	101	1			18
							89	9									
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1430	2	21	9	Y	19	28	1			9
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	134	1	1360	2	Y	45	50	1			4
							50	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		1787	-0-	1787	1787	171	1	1594	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1919	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	153	1	1475	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1647	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	164	1	1670	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	T. A.		1770	-0-	1770	1770	171	1	1588	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	100	1	1017	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	93	1	891	2	Y	27	34	1			6
							30	9									
03	1271	N	802	-0-	-469	-0-	781	2	21	9	Y	19	16	1			9
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1238	-0-	1238	1238	118	1	1100	2	Y	18	13	1			5
							20	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	2226	2	N	5	5	8			40
							6	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1931	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	71	1	1971	2	N	2	2	8			40
							2	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	N	2	2	8			40
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	52	1	1448	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	54	1	1501	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	49	1	1368	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	86	1	1349	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8228	-0-	-979	-0-	284	1	7921	2	Y	21	21	8			23
							23	9									
02	8316	X	7818	-0-	-498	-0-	272	1	7537	2	Y	8	8	8			23
							9	9									
03	9207	X	8049	-0-	-1158	-0-	280	1	7761	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
04	8910	X	8129	-0-	-781	-0-	488	1	7631	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23
06	T. A.		8398	-0-	8398	8398	610	1	7788	2	Y	-0-					23

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	172	1	1875	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1823	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	192	1	1951	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	2085	200	1	1863	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	882	1	9591	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	10500	X	9218	-0-	-1282	-0-	855	1	8354	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	11625	X	8784	-0-	-2841	-0-	8780	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1023	1	10415	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		9901	-0-	9901	9901	960	1	8935	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15598	-0-	-1328	-0-	1326	1	14204	2	N	62	58	8			49
							68	9									
02	15008	X	13981	-0-	-1027	-0-	1252	1	12682	2	N	43	43	8			49
							47	9									
03	16430	X	14621	-0-	-1809	-0-	726	1	13860	2	N	32	32	8			49
							35	9									
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	1297	1	13613	2	N	35	35	8			49
							39	9									
05	15779	X	15281	-0-	-498	-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
							64	9									
06	15090	X	14456	-0-	-634	-0-	1290	1	13163	2	N	3	3	8			50
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8236	-0-	-41	-0-	693	1	7539	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	7476	X	7451	-0-	-25	-0-	691	1	6754	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7287	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1	7889	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1	8034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1	7341	2	Y	4	4	1			1
							4	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
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	94	1	1022	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1107	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1062	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1161	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	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
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1	10767	2	Y	20	40	1			10
							22	9									
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1	9532	2	Y	8					18
							9	9									
03	11129	X	10878	-0-	-251	-0-	518	1	10360	2	Y	-0-					18
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	872	1	9989	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1	10197	2	Y	28					46
							31	9									
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1	9706	2	Y	29	41	1			34
							32	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1	21476	2	Y	58	120	1			30
							64	9									
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1	18907	2	Y	24					54
							26	9									
03	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	1026	1	20503	2	Y	-0-					54
04	22800	X	21550	-0-	-1250	-0-	1717	1	19676	2	Y	143	136	1			61
							157	9									
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1	20017	2	Y	93					154
							102	9									
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1	19068	2	Y	95	137	1			112
							105	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	749	1	20895	2	Y	73	50	1	48	8	27
							80	9									
02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	663	1	18371	2	Y	87	52	1	15	8	47
							96	9									
03	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	668	1	18556	2	Y	41	51	1	13	8	24
							45	9									
04	18630	X	18112	-0-	-518	-0-	1079	1	16872	2	Y	146	106	1	20	8	44
							161	9									
05	19251	X	18799	-0-	-452	-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
							97	9									
06	T. A.		16922	-0-	16922	16922	1226	1	15648	2	Y	44	71	1			16
							48	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1244	1	13524	2	Y	71	59	1			38
							78	9									
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	1243	1	12148	2	Y	78	99	1			17
							86	9									
03	14322	X	12790	-0-	-1532	-0-	12773	2	17	9	Y	15	25	1			7
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1317	1	13401	2	Y	83	83	1			7
							91	9									
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
06	T. A.		14383	-0-	14383	14383	1392	1	12950	2	Y	37	36	1			11
							41	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11105	-0-	-2349	-0-	383	1	10698	2	N	22	22	8			77
							24	9									
02	11956	X	10017	-0-	-1939	-0-	343	1	9491	2	N	166	171	1	8	8	64
							183	9									
03	12772	X	10139	-0-	-2633	-0-	352	1	9780	2	N	6	6	8			64
							7	9									
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	641	1	10030	2	N	113	10	8			167
							124	9									
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	9									
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	762	1	9729	2	N	-0-					22

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	110	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1167	-0-	1167	1167	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	55	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	49	1	482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	39	1	392	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	T. A.		409	-0-	409	409	39	1	367	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1426	-0-	-961	-0-	128	1	1296	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	2128	N	1392	-0-	-736	-0-	131	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	1487	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1638	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1542	-0-	1542	1542	149	1	1386	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	234	1	2370	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2128	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2225	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	211	1	2152	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
05	3100	N	3636	-0-	536	536	302	1	3302	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	T. A.		4474	-0-	4474	5010	432	1	4019	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	123	1	1248	2	Y	70	71	1			38
							77	9									
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	120	1	1152	2	Y	77	98	1			17
							85	9									
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1265	2	54	9	Y	49	43	1			23
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	151	1	1540	2	Y	147	157	1			13
							162	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
							120	9									
06	T. A.		1605	-0-	1605	1605	148	1	1381	2	Y	69	67	1			21
							76	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	26951	-0-	-6529	-0-	2260	1	24567	2	N	113	173	1			125
							124	9									
02	29092	X	23960	-0-	-5132	-0-	2218	1	21685	2	N	52					177
							57	9									
03	30287	X	22860	-0-	-7427	-0-	22809	2	51	9	N	46					223
04	27840	X	26146	-0-	-1694	-0-	2336	1	23774	2	N	33	173	1			83
							36	9									
05	28613	X	26473	-0-	-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
							22	9									
06	26070	X	24763	-0-	-1307	-0-	2402	1	22346	2	N	14					117
							15	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

01	26753	X	21320	-0-	-5433	-0-	734	1	20479	2	N	97	174	1	25	8	70
							107	9									
02	23520	X	18461	-0-	-5059	-0-	640	1	17727	2	N	85	8	8			147
							94	9									
03	24955	X	18769	-0-	-6186	-0-	648	1	17992	2	N	117	185	1	7	8	72
							129	9									
04	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	1161	1	18156	2	N	57	11	8			118
							63	9									
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									
06	20640	X	18735	-0-	-1905	-0-	1355	1	17293	2	N	79	176	1			65
							87	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

01	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	63	1	1763	2	N	10	10	8			47
							11	9									
02	1820	X	1354	-0-	-466	-0-	47	1	1305	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	50	1	1386	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	93	1	1462	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

01	56141	X	41517	-0-	-14624	-0-	3242	1	38218	2	N	52					97
							57	9									
02	48384	X	36881	-0-	-11503	-0-	2968	1	33896	2	N	15					112
							17	9									
03	50778	X	39881	-0-	-10897	-0-	3261	1	36589	2	N	28					140
							31	9									
04	46830	X	37368	-0-	-9462	-0-	3195	1	34001	2	N	156	181	1			115
							172	9									
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									
06	40170	X	36918	-0-	-3252	-0-	3169	1	33749	2	N	-0-					123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	25879	-0-	-440	-0-	891	1	24842	2	Y	133	125	1	71	8	68
							146	9									
02	23772	X	22726	-0-	-1046	-0-	784	1	21720	2	Y	202	129	1	23	8	118
							222	9									
03	26319	X	22907	-0-	-3412	-0-	793	1	22023	2	Y	83	126	1	21	8	54
							91	9									
04	25470	X	23575	-0-	-1895	-0-	1413	1	22100	2	Y	56	75	1	24	8	11
							62	9									
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									
06	T. A.		22755	-0-	22755	22755	1649	1	21039	2	Y	61	106	1			22
							67	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					109
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					23
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					23
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					23
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	2	25	9	N	23					168
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	2	19	9	N	17					185
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	2	23	9	N	21					206
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	167	1			56
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					76
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					91

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2900	2	6	9	N	5					140
02	2968	X	2747	-0-	-221	-0-	2739	2	8	9	N	7					147
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3039	2	8	9	N	7					154
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2892	2	6	9	N	5					159
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165
06	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2594	2	6	9	N	5					170

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9837	2	111	9	N	101					441
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					441
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8216	2	91	9	N	83	176	1			348
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11729	2	106	9	N	96					444
*05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					532
*06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10630	2	101	9	N	92	180	1			275

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	N	15					213
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8	169	1			52
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	N	12					64
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1968	2	6	9	N	5					69
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	N	12					89

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					179
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					179
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	N	38					217
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4173	2	72	9	N	65					282
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4390	2	52	9	N	47					329
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2900	2	3	9	N	3					188

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3179	-0-	79	111	3165	2	14	9	N	13					175
02	2509	N	2398	-0-	-111	-0-	2388	2	10	9	N	9	157	1			27
03	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2349	2	11	9	N	10					37
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					37
*05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					45
06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	2214	2	9	9	N	8					16

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2438	2	31	9	N	28					163
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2013	2	17	9	N	15					178
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2251	2	30	9	N	27	170	1			35
04	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2136	2	25	9	N	23					58
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83
06	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1870	2	22	9	N	20					103

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	3415	2	3	9	N	3					178
02	4284	X	3328	-0-	-956	-0-	3306	2	22	9	N	20					198
03	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4112	2	9	9	N	8					206
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-	175	1			31
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	3906	2	6	9	N	5					41

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	4769	2	8	9	N	7					166
02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					173
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					167
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4671	2	4	9	N	4	163	1			8
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					11
*06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4918	2	6	9	N	5					36

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	3					3
							3	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9500 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
*07	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					25
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	2			N	-0-					25
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-					25
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					25
*05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2066	2	1	9	N	1					26
*06	300	N	1660	-0-	1360	1360	1660	2			N	-0-					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					30
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	216	179	1			67
							238	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	154	171	1			50
							169	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	272	59	1			263
							299	9									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	29	215	1			77
							32	9									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	157	56	1			178
							173	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	66	-0-	-216	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

01	SI MULT	1062	-0-	1062	5221	1062	2				N	-0-					-0-
02	6133 X	912	-0-	-5221	-0-	912	2				N	-0-					-0-
03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2				N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9		N	19					19
*05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9		N	6					25
*06	300 N	987	-0-	687	687	986	2	1	9		N	1					26

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	775 N	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9		N	11					33
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	697	2	4	9		N	4					37
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-					37
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-					37
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				N	-0-					37
*06	300 N	730	-0-	430	430	730	2				N	-0-					37

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2		N	29	78	1			6
						32	9										
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	84	1	330	2		N	16					22
						18	9										
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	93	1	347	2		N	15					37
						17	9										
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	90	1	323	2		N	8					45
						9	9										
*05	465 N	349	-0-	-116	-0-	48	1	291	2		N	9	54	1			-0-
						10	9										
*06	300 N	423	-0-	123	123	78	1	320	2		N	23					23
						25	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	1141	-0-	841	841	1141	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279	1	2685	2	N	18					162
							20	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2741	2	N	5					167
							6	9									
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2844	2	N	19	173	1			13
							21	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	270	1	2831	2	N	4					17
							4	9									
*05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	278	1	2792	2	N	10					27
							11	9									
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-					27

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					49
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	88	1			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2382	2	47	9	N	43					43
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					66
*06	300	N	2395	-0-	2095	2095	2394	2	1	9	N	1	66	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	11	1	389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	-0-					1
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	10	1	318	2	N	4					4
							4	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-					4
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	2	N	-0-	2	1			2
*05	372	N	347	-0-	-25	-0-	9	1	327	2	N	10	9	1			3
							11	9									
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	7	7	1			3
							8	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
*05	155	X	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
*06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	56	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	46	1	1611	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
*05	15655	X	9957	-0-	-5698	-0-	267	1	9690	2	N	-0-					-0-
*06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	262	1	9142	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	11	1	369	2	N	-0-					76
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	10	1	346	2	N	-0-					76
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	1					77
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	-0-					77
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	1	2	1			76
							1	9									
*06	300	N	789	-0-	489	489	22	1	766	2	N	1	1	1			76
							1	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	626	-0-	-397	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	391	-0-	-645	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	643	-0-	-504	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	10	1	354	2	N	1					1
							1	9									
*05	682	X	363	-0-	-319	-0-	10	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	630	X	434	-0-	-196	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	1					1
							1	9									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	4					4
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
*05	3100	N	5118	-0-	2018	2018	137	1	4981	2	N	-0-					4
*06	3000	N	3794	-0-	794	2812	106	1	3688	2	N	-0-					4

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					38
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					38
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1222	2	6	9	N	5					43
*05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					43
*06	300	N	1129	-0-	829	829	1129	2			N	-0-					43

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					14
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					14
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					14
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					14
*05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					14
*06	300	N	624	-0-	324	324	624	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					116
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					116
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	N	43	141	1			18
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2241	2	43	9	N	39					57
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
*06	300	N	2531	-0-	2231	2231	2531	2			N	-0-					57

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					40
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					40
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					40
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					41
*06	300	N	1057	-0-	757	757	1057	2			N	-0-					41

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					34
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					34
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2					36
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					36
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					36
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	2	1	9	N	1					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					74
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15	89	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	1561	-0-	1261	1261	1561	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					16
*05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					16
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	349	3	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		6	-0-	6	355	6	2			N	-0-					-0-
04	358	X	3	-0-	-355	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	2383	-0-	2083	2083	2383	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					59
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					59
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					59
*05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					59
*06	300	N	1362	-0-	1062	1062	1362	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	75	1			1
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	775	2	24	9	N	22					23
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4					27
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	800	2	25	9	N	23					50
*05	899	N	858	-0-	-41	-0-	812	2	46	9	N	42	92	1			-0-
*06	300	N	756	-0-	456	456	738	2	18	9	N	16					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					17
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					17
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					17
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					17
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					17
*06	300	N	1248	-0-	948	948	1248	2			N	-0-					17

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	994	-0-	694	694	28	1	966	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	35	9	N	32					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1833	2	14	9	N	13					13
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					13
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					13
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					13
*06	300	N	1882	-0-	1582	1582	1881	2	1	9	N	1					14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					33
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	57	1			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34					34
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	N	31					65
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2090	2	34	9	N	31	64	1			32
*06	300	N	2036	-0-	1736	1736	2006	2	30	9	N	27	59	1			-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					20
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					20
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2016	2	41	9	N	37					57
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					57
*05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	N	3					60
*06	300	N	1808	-0-	1508	1508	1740	2	68	9	N	62	122	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
02	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	187	1	941	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	2	Y	-0-					6
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					6
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	456	1	1359	2	Y	-0-					6
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	533	1	1173	2	Y	-0-					6

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	43	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	41	1	1427	2	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	39	1	1416	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	1388	-0-	1088	1088	39	1	1349	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	1418	-0-	1118	1118	1273	2	145	9	N	132	132	1			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					11
02	1624	N	1283	-0-	-341	-0-	1283	2			N	-0-					11
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					11
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					11
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					11
*06	300	N	1513	-0-	1213	1213	1513	2			N	-0-					11

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	922	2	61	9	N	55	147	1			1
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	545	2	66	9	N	60					61
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	736	2	65	9	N	59					120
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	830	2	21	9	N	19	132	1			7
*05	682	N	680	-0-	-2	-0-	595	2	85	9	N	77	61	1			23
*06	300	N	636	-0-	336	336	636	2			N	-0-					23

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	4	1	135	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
*05	465	N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	464	-0-	164	164	13	1	451	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	5					5
							6	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					5
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
*05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	N	-0-					5
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					5

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	21	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	22	1	768	2	N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	20	1	712	2	N	1					1
							1	9									
*05	806	N	754	-0-	-52	-0-	20	1	733	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	300	N	718	-0-	418	418	20	1	697	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					21
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					21
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					21

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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	187	1	793	2	Y	103	136	1			50
							113	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	697	2	Y	97	93	1			54
							107	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	695	2	Y	226	261	1			19
							249	9									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	169	1	746	2	Y	61					80
							67	9									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	182	203	1			59
							200	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	210	1	638	2	Y	55	92	1			22
							61	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
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5373	2	4	9	N	4					16
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					16
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5269	2	23	9	N	21					37
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					37
*05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					37
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					37

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	911	-0-	-670	-0-	352	1	556	2	N	3					92
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	N	12					104
							13	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	817	2	N	14	4	1			114
							15	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	392	1	825	2	N	23	4	1			133
							25	9									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	442	1	1149	2	N	90	173	1			50
							99	9									
*06	300	N	1181	-0-	881	881	480	1	699	2	N	2	6	1			46
							2	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	111	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	105	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	2	N	-0-					-0-
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	102	1	3715	2	N	-0-					-0-
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	104	1	3632	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					30
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					30
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					30
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10560	2	22	9	N	20					50
*05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11153	2	10	9	N	9	59	1			-0-
*06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					53
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1072	2	3	9	N	3					56
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					56
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	2			N	-0-					56
*05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	N	7	63	1			-0-
*06	300	N	1185	-0-	885	885	1185	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					55
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					55
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					55
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					55
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	1615	-0-	1315	1315	45	1	1570	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					13
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	1260	2			N	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					13
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					13
*05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					13
*06	300	N	1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	2	N	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	1906	-0-	1606	1606	53	1	1853	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	335	1	2531	2	N	-0-					74
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	N	3					77
							3	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	490	1	2410	2	N	16	10	1			83
							18	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	10	11	1			82
							11	9									
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	617	1	4108	2	N	-0-					82
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	627	1	4147	2	N	-0-					82

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 10790 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2122	2	N	67	174	1			7
							74	9									
02	2380	N	2114	-0-	-266	-0-	418	1	1670	2	N	24					31
							26	9									
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	478	1	1864	2	N	-0-	7	1			24
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	N	115	8	1			131
							127	9									
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	519	1	2151	2	N	117	173	1			75
							129	9									
*06	300	N	2648	-0-	2348	2348	503	1	2044	2	N	92	8	1			159
							101	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	201	1	805	2	N	68					132
							75	9									
02	1288	N	337	-0-	-951	-0-	68	1	243	2	N	24					156
							26	9									
03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	218	1	496	2	N	57	172	1			41
							63	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	N	57	4	1			94
							63	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	369	1	1003	2	N	125	121	1			98
							138	9									
*06	300	N	1285	-0-	985	985	382	1	867	2	N	33	5	1			126
							36	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					18
02	2968	X	2940	-0-	-28	-0-	2940	2			N	-0-					18
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					18
*05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					18
06	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	462	1	4363	2	Y	-0-					9
04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					9
*05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	460	1	4403	2	Y	-0-					9
*06	5310	X	1806	-0-	-3504	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					9

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7878	-0-	-182	-0-	221	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7364	2	N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	223	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	216	1	7603	2	N	-0-					-0-
*05	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	214	1	7753	2	N	-0-					-0-
*06	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	219	1	7658	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12192	-0-	-580	-0-	343	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10869	-0-	-667	-0-	316	1	10553	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11934	-0-	-683	-0-	331	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	318	1	11204	2	N	-0-					-0-
*05	12183	X	11868	-0-	-315	-0-	318	1	11550	2	N	-0-					-0-
*06	11790	X	11565	-0-	-225	-0-	322	1	11243	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8862	-0-	-500	-0-	249	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	231	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	243	1	8514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	236	1	8295	2	N	-0-					-0-
*05	8866	X	8798	-0-	-68	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
*06	8580	X	8567	-0-	-13	-0-	239	1	8328	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	537	1	18581	2	N	-0-					-0-
02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	493	1	16484	2	N	-0-					-0-
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	545	1	19071	2	N	-0-					-0-
04	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	497	1	17486	2	N	-0-					-0-
*05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	493	1	17878	2	N	-0-					-0-
*06	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	473	1	16514	2	N	25	29	1			5
							28	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	61	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2219	2	N	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	N	18	15	1			3
							20	9									
*06	300	N	2301	-0-	2001	2001	64	1	2225	2	N	11	10	1			4
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					22
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					22
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					22
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9203	-0-	-252	-0-	259	1	8944	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	243	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	256	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	246	1	8638	2	N	-0-					-0-
*05	9238	X	9141	-0-	-97	-0-	245	1	8896	2	N	-0-					-0-
*06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	250	1	8716	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	336	1	11602	2	N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	311	1	10381	2	N	-0-					-0-
03	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	325	1	11364	2	N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	311	1	10943	2	N	-0-					-0-
*05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	310	1	11256	2	N	-0-					-0-
*06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	313	1	10913	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14618	-0-	-1347	-0-	411	1	14207	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13296	-0-	-1124	-0-	386	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14480	-0-	-1082	-0-	402	1	14078	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14459	-0-	-181	-0-	400	1	14059	2	N	-0-					-0-
*05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	397	1	14406	2	N	-0-					-0-
*06	14250	X	14071	-0-	-179	-0-	392	1	13679	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	18420	-0-	-428	-0-	518	1	17902	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	16446	-0-	-578	-0-	478	1	15968	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	17955	-0-	-893	-0-	498	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	17273	-0-	-967	-0-	477	1	16796	2	N	-0-					-0-
*05	18476	X	17773	-0-	-703	-0-	477	1	17296	2	N	-0-					-0-
*06	17820	X	17278	-0-	-542	-0-	481	1	16797	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15622	-0-	-1304	-0-	15622	2			N	-0-					33
02	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	13959	2	1	9	N	1					34
03	16554	X	15378	-0-	-1176	-0-	15302	2	76	9	N	69	101	1			2
04	15870	X	14677	-0-	-1193	-0-	14677	2			N	-0-					2
*05	15810	X	15027	-0-	-783	-0-	15027	2			N	-0-					2
06	15120	X	14691	-0-	-429	-0-	14649	2	42	9	N	38					40

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14787	-0-	-1364	-0-	416	1	14371	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13204	-0-	-1272	-0-	384	1	12820	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14445	-0-	-1241	-0-	401	1	14044	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	13920	-0-	-930	-0-	385	1	13535	2	N	-0-					-0-
*05	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	385	1	13973	2	N	-0-					-0-
*06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	388	1	13534	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	19553	-0-	-1186	-0-	550	1	19003	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16726	-0-	-1978	-0-	486	1	16240	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18239	-0-	-2097	-0-	506	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17526	-0-	-1914	-0-	484	1	17042	2	N	-0-					-0-
*05	19623	X	18018	-0-	-1605	-0-	483	1	17535	2	N	-0-					-0-
*06	18930	X	17496	-0-	-1434	-0-	488	1	17008	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

01	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	363	1	8236	2	N	-0-					17
02	9436	X	8934	-0-	-502	-0-	363	1	8564	2	N	6					23
							7	9									
03	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	371	1	9407	2	N	39	24	1			38
							43	9									
04	9720	X	8967	-0-	-753	-0-	384	1	8565	2	N	16	30	1			24
							18	9									
*05	10013	X	9200	-0-	-813	-0-	393	1	8789	2	N	16	12	1			28
							18	9									
06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	381	1	8487	2	N	19	25	1			22
							21	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

01	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					32
02	15372	X	14417	-0-	-955	-0-	14365	2	52	9	N	47	79	1			-0-
03	16678	X	15383	-0-	-1295	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14891	-0-	-1099	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
*05	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	15105	2	37	9	N	34					34
06	15570	X	14455	-0-	-1115	-0-	14438	2	17	9	N	15	49	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

01	13919	X	12909	-0-	-1010	-0-	363	1	12546	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	11542	-0-	-806	-0-	335	1	11207	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12621	-0-	-957	-0-	350	1	12271	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	336	1	11817	2	N	-0-					-0-
*05	12927	X	12526	-0-	-401	-0-	336	1	12190	2	N	-0-					-0-
*06	12480	X	12218	-0-	-262	-0-	340	1	11878	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

01	18414	X	17046	-0-	-1368	-0-	1069	1	15977	2	N	-0-					15
02	16268	X	15417	-0-	-851	-0-	960	1	14450	2	N	6					21
							7	9									
03	17949	X	17008	-0-	-941	-0-	1001	1	15930	2	N	70	41	1			50
							77	9									
04	17370	X	15990	-0-	-1380	-0-	1093	1	14865	2	N	29	53	1			26
							32	9									
*05	17577	X	15839	-0-	-1738	-0-	1072	1	14752	2	N	14	13	1			27
							15	9									
06	16530	X	15598	-0-	-932	-0-	1045	1	14532	2	N	19	26	1			20
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	19712	-0-	-1678	-0-	551	1	19071	2	N	82	70	1			69
							90	9									
02	19236	X	16867	-0-	-2369	-0-	487	1	16281	2	N	90	89	1			70
							99	9									
03	20925	X	18437	-0-	-2488	-0-	508	1	17799	2	N	118	144	1			44
							130	9									
04	19920	X	17569	-0-	-2351	-0-	486	1	17083	2	N	-0-					44
*05	19964	X	18040	-0-	-1924	-0-	484	1	17556	2	N	-0-					44
*06	19080	X	17497	-0-	-1583	-0-	488	1	17009	2	N	-0-					44

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15918	-0-	-1039	-0-	15877	2	41	9	N	37	98	1			28
02	15092	X	14183	-0-	-909	-0-	14182	2	1	9	N	1					29
03	16492	X	15536	-0-	-956	-0-	15536	2			N	-0-					29
04	15780	X	14930	-0-	-850	-0-	14894	2	36	9	N	33					62
*05	16058	X	15297	-0-	-761	-0-	15229	2	68	9	N	62	114	1			10
06	15390	X	14594	-0-	-796	-0-	14594	2			N	-0-					10

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11530	-0-	-1273	-0-	486	1	11022	2	N	20					105
							22	9									
02	11396	X	10786	-0-	-610	-0-	437	1	10306	2	N	39					144
							43	9									
03	12617	X	11964	-0-	-653	-0-	451	1	11439	2	N	67	29	1			182
							74	9									
04	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	476	1	10629	2	N	30	201	1			11
							33	9									
*05	12400	X	11254	-0-	-1146	-0-	480	1	10732	2	N	38	12	1			37
							42	9									
06	11580	X	10856	-0-	-724	-0-	464	1	10322	2	N	64	24	1			77
							70	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
01	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	1033	1	16080	2	Y	-0-					-0-
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	917	1	14443	2	Y	-0-					-0-
03	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	896	1	16162	2	Y	-0-					-0-
04	16560	X	16358	-0-	-202	-0-	817	1	15541	2	Y	-0-					-0-
*05	17112	X	16423	-0-	-689	-0-	845	1	15574	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	16560	X	15107	-0-	-1453	-0-	942	1	14165	2	Y	-0-					-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9875	-0-	-1409	-0-	416	1	9435	2	N	22					102
							24	9									
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	379	1	8948	2	N	45					147
							50	9									
03	10943	X	10319	-0-	-624	-0-	390	1	9884	2	N	41	25	1			163
							45	9									
04	10440	X	9563	-0-	-877	-0-	409	1	9128	2	N	24	32	1			155
							26	9									
*05	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	412	1	9212	2	N	20	12	1			163
							22	9									
06	10050	X	9251	-0-	-799	-0-	397	1	8835	2	N	17	24	1			156
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11400	2	47	9	N	43					44
02	10892	X	10191	-0-	-701	-0-	10191	2			N	-0-					44
03	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	11186	2	15	9	N	14	45	1			13
04	11430	X	10710	-0-	-720	-0-	10710	2			N	-0-					13
*05	11563	X	10924	-0-	-639	-0-	10924	2			N	-0-					13
06	11070	X	10515	-0-	-555	-0-	10481	2	34	9	N	31					44

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	16802	X	15224	-0-	-1578	-0-	1060	1	14140	2	N	22					157
							24	9									
02	14616	X	13496	-0-	-1120	-0-	934	1	12548	2	N	13					170
							14	9									
03	15376	X	14839	-0-	-537	-0-	967	1	13798	2	N	67	206	1			31
							74	9									
04	14880	X	14068	-0-	-812	-0-	996	1	13044	2	N	25	45	1			11
							28	9									
*05	15221	X	14131	-0-	-1090	-0-	1004	1	13065	2	N	56	14	1			53
							62	9									
06	14730	X	13521	-0-	-1209	-0-	975	1	12512	2	N	31	26	1			58
							34	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

01	310	N	164	-0-	-146	-0-	85	1	79	2	N	-0-					175
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					175
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	56	1	36	2	N	-0-					175
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	65	1	14	2	N	-0-					175
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

01	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	19	1	8	2	N	-0-					14
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					14
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					171
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	529	1	73	2	N	-0-					171
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	439	1	210	2	N	-0-					171
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	1	63	2	N	-0-					171
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	618	1	153	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					128
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					128
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					128
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	126	1	501	2	N	-0-					159
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	2	N	-0-					159
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	466	2	N	-0-					159
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	84	1	334	2	N	-0-					159
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1407	2	N	-0-					159
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	227	1	198	2	N	-0-					88
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	667	1	76	2	N	-0-					88
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	281	1	105	2	N	-0-					88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	N	-0-					88
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					127
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					127
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					49
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					49
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					49
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					179
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					179
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					185

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					9
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					12
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	10	1			6
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	Y	4					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11	1	367	2	N	27					122
							30	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12	1	382	2	N	21	62	1			81
							23	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	22					103
							24	9									
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	9	1	299	2	N	19					122
							21	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	427	2	N	9	113	1			18
							10	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	14	1	454	2	N	27					45
							30	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	87	165	1			20
							96	9									
02	728	X	675	-0-	-53	-0-	14	1	581	2	N	73	86	1			7
							80	9									
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	83					90
							91	9									
04	780	X	750	-0-	-30	-0-	15	1	677	2	N	53					143
							58	9									
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	13	1	501	2	N	2	87	1			58
							2	9									
06	780	X	667	-0-	-113	-0-	15	1	602	2	N	45					103
							50	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	52	117	1			20
							57	9									
02	504	X	498	-0-	-6	-0-	14	1	440	2	N	40					60
							44	9									
03	558	X	550	-0-	-8	-0-	16	1	493	2	N	37					97
							41	9									
04	570	X	512	-0-	-58	-0-	15	1	458	2	N	35					132
							39	9									
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	13	1	353	2	N	9	124	1			17
							10	9									
06	570	X	339	-0-	-231	-0-	15	1	324	2	N	-0-					17

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	193	1	1198	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	182	1	1078	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2681	202	1	1219	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4042	195	1	1166	2	Y	-0-							-0-
*05	DLQ G-10	1375	-0-	1375	5417	204	1	1171	2	Y	-0-							-0-
*06	2600 N	1324	-0-	-1276	4141	200	1	1124	2	Y	-0-							-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	401	1	2484	2	N	-0-							-0-
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	379	1	2252	2	N	-0-							-0-
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	414	1	2493	2	N	-0-							-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	399	1	2386	2	N	-0-							-0-
*05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	402	1	2308	2	N	-0-							-0-
*06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	389	1	2186	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

01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	63	1	2029	2	N	13							73
						14	9											
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	5							78
						6	9											
03	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1962	2	N	14							92
						15	9											
04	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1897	2	N	6							98
						7	9											
05	2201 N	1852	-0-	-349	-0-	55	1	1791	2	N	5	41	1					62
						6	9											
06	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	59	1	1908	2	N	8							70
						9	9											

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					67
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	20					87
							22	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					87
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	20					107
							22	9									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	3					110
							3	9									
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	18					128
							20	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
*06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

01	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	111 35	1 9	1151	2	N	32	157	1			33
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65 70	1 9	1238	2	N	64					97
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	70 56	1 9	1325	2	N	51					148
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67 55	1 9	1277	2	N	50					198
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67 10	1 9	1281	2	N	9					207
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	63 58	1 9	1189	2	N	53	168	1			92

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	154	180	1			87
							169	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14	1	875	2	N	83					170
							91	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	111	151	1			130
							122	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15	1	938	2	N	50					180
							55	9									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	109	159	1			130
							120	9									
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	N	329	319	1			140
							362	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
02	44		-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15	1	2390	2	N	71	180	1			92
							78	9									
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14	1	2421	2	N	94					186
							103	9									
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	16	1	2301	2	N	75	179	1			82
							83	9									
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	15	1	2483	2	N	86					168
							95	9									
05	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	15	1	2242	2	N	56	178	1			46
							62	9									
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12	1	1960	2	N	69					115
							76	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	268	1	221	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	328	1	247	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	330	1	242	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	356	1	273	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	2	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	319	1	172	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	16	1	3357	2	N	62					110
							68	9									
02	3724	X	2882	-0-	-842	-0-	14	1	2833	2	N	32	94	1			48
							35	9									
03	4123	X	3257	-0-	-866	-0-	16	1	3186	2	N	50					98
							55	9									
04	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	15	1	2975	2	N	49					147
							54	9									
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	16	1	2781	2	N	13	145	1			15
							14	9									
06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12	1	1842	2	N	30					45
							33	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	426	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	387	1	1385	2	N	6					6
							7	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	428	1	1599	2	N	2	3	1			5
							2	9									
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	346	1	1098	2	N	14	2	1			17
							15	9									
*05	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	403	1	1338	2	N	-0-					17
*06	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	323	1	1151	2	N	-0-					17

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	310	1	1845	2	N	29					153
							32	9									
02	1876	N	754	-0-	-1122	-0-	140	1	597	2	N	15					168
							17	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	300	1	2136	2	N	30	160	1			38
							33	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	N	28					66
							31	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300	1	2015	2	N	31					97
							34	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	300	1	2064	2	N	26					123
							29	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					188
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	129	1	635	2	N	5					193
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1345	2	N	43	130	1			106
							47	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	2	N	28					134
							31	9									
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	N	34					168
							37	9									
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	N	44	157	1			55
							48	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	19					82
							21	9									
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	14	1	839	2	N	5					87
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					87
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	36					123
							40	9									
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	942	2	N	50					173
							55	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	25	188	1			10
							28	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1782	2	3	9	N	3					170
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					182
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2					184
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1673	2	2	9	N	2					189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

01	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	2312	1133	2	15	9	Y	14					37
02	2700	N	1225	-0-	-1475	837	1189	2	36	9	Y	33					70
03	2107	N	1270	-0-	-837	-0-	1259	2	11	9	Y	10					80
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1130	2	30	9	Y	27					107
*05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	Y	12					119
*06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1161	2	94	9	Y	85	177	1			27

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					140
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					140
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					140
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					37
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37

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
01	2954	N	2150	-0-	-804	-0-	2120	2	30	9	N	27					425
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1766	2	25	9	N	23					448
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	179	1			295
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1911	2	24	9	N	22					317
*05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					339
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1788	2	22	9	N	20					358

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					8
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					8
*05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					8
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4676	2	15	9	N	14					50
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4120	2	7	9	N	6					56
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4380	2	9	9	N	8	64	1			-0-
*05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					9

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8205	2	67	9	N	61	56	1			5
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7979	2	1	9	N	1					6
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6000	2	40	9	N	36					42
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					42
*06	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11335	2	47	9	N	43	85	1			-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					61
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					61
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					61
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	587	2	141	9	N	128					161
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	377	2	48	9	N	44	148	1			57
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	518	2	132	9	N	120	151	1			26
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	543	2	92	9	N	84					110
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	N	105					155

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/17

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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

01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					50
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	N	-0-					50
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	238	1	3609	2	N	-0-					50
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	240	1	3422	2	N	-0-					50
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	232	1	3486	2	N	-0-					50
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
02	1512	X	888	-0-	-624	-0-	888	2			N	-0-					37
03	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					37
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					37
05	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					37
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					62
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					62
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					62
*05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					62
06	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					62

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	404	141	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	515	111	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		74	-0-	74	589	74	2			Y	-0-					-0-
*06	734	N	145	-0-	-589	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					38
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					38
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					38
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	N	1					39
*05	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
*06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					48
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	36	1			12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1236	2	2	9	N	2					12
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	1127	2	3	9	N	3					15
03	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					15
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
06	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					15

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		624	-0-	624	2805	624	2			N	-0-					50
02	3338	X	533	-0-	-2805	-0-	533	2			N	-0-					50
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
*06	400	N	676	-0-	276	276	676	2			N	-0-					50

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*06	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					14
02	140	X	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					14
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					14
*05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					14
06	20	X	NO RPT	-0-	-20	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	192	1	5918	2	N	-0-					18
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	171	1	5939	2	N	-0-					18
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	197	1	6083	2	N	-0-					18
04	6000	X	5975	-0-	-25	-0-	188	1	5787	2	N	-0-					18
05	6200	X	4134	-0-	-2066	-0-	131	1	4003	2	N	-0-					18
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					200
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					200
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					200
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					200
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4137	2	N	3					67
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	13	1	2771	2	N	-0-					67
03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	16 8	1 9	3632	2	N	7					74
04	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	14 2	1 9	3333	2	N	2					76
*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4302	2	N	9					85
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	4135	2	N	8					93

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					107
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					107
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					107
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107
06	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					114
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	950	2	6	9	N	5					119
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1046	2	6	9	N	5					124
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	993	2	11	9	N	10					134
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2					141

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					43
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					43
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
06	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2491	2	40	9	N	36					125
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2269	2	24	9	N	22					147
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2384	2	39	9	N	35					182
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22	170	1			34
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2340	2	34	9	N	31					87

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					34
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					34
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					34
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					85
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					85
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					92

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					25
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1352	2	21	9	N	19					44
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1554	2	24	9	N	22					66
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18					84
*05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					100
06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1428	2	18	9	N	16					143

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1858	2	17	9	N	15					214
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1680	2	13	9	N	12	168	1			58
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	22	9	N	20					78
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					91
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1755	2	17	9	N	15					121

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	172	1			89
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2419	2	72	9	N	65					154
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2736	2	77	9	N	70					224
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2682	2	75	9	N	68	174	1			118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181
*06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	N	62	166	1			77

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	N	43					180
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1361	2	52	9	N	47	170	1			57
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					104
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1440	2	50	9	N	45					149
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	N	48	174	1			65

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					187
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					187
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					187
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					192
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192
06	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	2			N	-0-					192

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					60
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	2			N	-0-	52	1			8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					8
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					32
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					32
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					32
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					32
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					32
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					78
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					90
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	93	1			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

01	620	X	453	-0-	-167	-0-	449	2	4	9	N	4					23
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	2	28	9	N	25					48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2732	2	43	9	N	39					87
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					87
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2914	2	129	9	N	117					204
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41	168	1			77

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

01	DLQ G-10		348	-0-	348	719	348	2			Y	-0-					47
02	1014	N	295	-0-	-719	-0-	295	2			Y	-0-					47
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					47
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					47
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	44	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	187	1	1078	2	N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	207	1	1181	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-					10
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-					10
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	488	1	2086	2	Y	-0-					10
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	-0-					10
*05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	361	1	2677	2	Y	-0-					10
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	407	1	2369	2	Y	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	2	26	9	N	24					24
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2429	2	21	9	N	19					43

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	-0-					24
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	125	1	1396	2	N	-0-					24
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1536	2	N	-0-					24
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	2	N	1					25
							1	9									
*05	3100	N	3619	-0-	519	519	149	1	3470	2	N	-0-					25
*06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					25

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					8
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					22
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					22
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					22
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					22

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

01	62	X	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					90
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					90
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					90
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					90
*05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
*06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14	1	4056	2	N	15	82	1			7
							17	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	14	1	3849	2	N	7					14
							8	9									
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	8					22
							9	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	15	1	4096	2	N	7					29
							8	9									
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	16	1	3513	2	N	15					44
							17	9									
*06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15	1	4127	2	N	14					58
							15	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1	494	2	N	2					11
							2	9									
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	3					14
							3	9									
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	2	N	2					16
							2	9									
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	15	1	687	2	N	3					19
							3	9									
*05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					19
06	750	X	662	-0-	-88	-0-	15	1	646	2	N	1					20
							1	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1	2686	2	N	25					88
							28	9									
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1	2361	2	N	14					102
							15	9									
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	14	1	2449	2	N	15	105	1			12
							17	9									
04	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	15	1	2409	2	N	5					17
							6	9									
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	16	1	2372	2	N	15					32
							17	9									
06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15	1	2414	2	N	11					43
							12	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1	2309	2	N	14					43
							15	9									
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1	2038	2	N	3					46
							3	9									
03	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	111	1	1697	2	N	57					103
							63	9									
04	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	135	1	2066	2	N	49					152
							54	9									
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	140	1	2250	2	N	38	133	1			57
							42	9									
06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126	1	2140	2	N	14					71
							15	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					190
02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					190
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6263	2	48	9	N	44					234
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10397	2	24	9	N	22					256
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94
*06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9526	2	36	9	N	33					127

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					11
02	3416 X	3385	-0-	-31	-0-	3384	2	1	9	N	1					12
03	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3506	2	36	9	N	33					45
04	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3455	2	3	9	N	3	48	1			-0-
*05	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	3481	2	47	9	N	43					43
06	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					43

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	2	N	-0-					53
02	3164	X	2462	-0-	-702	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					53
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	110	1	3421	2	N	-0-					53
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	102	1	3185	2	N	-0-					53
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	2	N	-0-					53
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16 11	1 9	4463	2	N	10	70	1			18
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	14	1	3746	2	N	-0-					18
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	4412	2	N	15					33
04	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	15 2	1 9	4392	2	N	2					35
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	16 10	1 9	4143	2	N	9					44
06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	15 4	1 9	4266	2	N	4					48

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-					17
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					17
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					17
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	135	1	1698	2	N	-0-					17
05	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	140	1	1859	2	N	-0-					17
06	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	135	1	1715	2	N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					38
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					38
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	2	N	-0-					38
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					25
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1323	2	N	23					53
							25	9									
02	1820	N	740	-0-	-1080	-0-	14	1	711	2	N	14					67
							15	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1178	2	N	11					78
							12	9									
04	1320	N	861	-0-	-459	-0-	13	1	842	2	N	5					83
							6	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					83
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	N	4					87
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	X	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					55
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					55
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-					55
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					55
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-					55
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					55

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

01	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4898	2	11	9	N	10					129
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	4455	2	2	9	N	2					131
03	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4203	2	2	9	N	2					133
04	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3759	2	3	9	N	3					136
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141
06	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4378	2	11	9	N	10					151

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	14B2 EXT		425	-0-	425	1273	425	2			N	-0-					30
02	1292	X	19	-0-	-1273	-0-	19	2			N	-0-					30
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					30
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					36
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					42

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3120	2	7	9	N	6					160
02	2828	X	2232	-0-	-596	-0-	2226	2	6	9	N	5					165
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3009	2	13	9	N	12					177
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	N	5					182
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	N	7					196

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3306	2	6	9	N	5					15
02	3108 X	3053	-0-	-55	-0-	3012	2	41	9	N	37					52
03	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	3327	2	4	9	N	4	56	1			-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1591	2	N	126	160	1			64
							139	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	2	N	80	125	1			19
							88	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	403	1	1617	2	N	86	103	1			2
							95	9									
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	380	1	1277	2	N	107					109
							118	9									
*05	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	52	1	388	2	N	1	108	1			2
							1	9									
06	1638	N	408	-0-	-1230	-0-	408	2			N	-0-					2

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
*06	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					87
02	1148	X	166	-0-	-982	-0-	166	2			N	-0-					87
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					87
04	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					87
*05	279	X	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					87
*06	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					87

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					17
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					17
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					50
02	1316	X	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1206	2	N	1					51
							1	9									
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					51
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					51
*05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					51
06	1440	X	119	-0-	-1321	-0-	4	1	115	2	N	-0-					51

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		216	-0-	216	342	216	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	494	152	2			Y	-0-					-0-
*05	706	N	212	-0-	-494	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	310	1	11070	2	N	35	88	1			12
							39	9									
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	280	1	10958	2	N	15					27
							17	9									
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	271	1	9370	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	300	1	9104	2	N	22					22
							24	9									
*05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	303	1	8998	2	N	8					30
							9	9									
*06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300	1	11996	2	N	54	69	1			15
							59	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	651	X	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					19
02	588	X	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					19
03	651	X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					19
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
*05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					19
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					19

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	N	1	166	1			12
							1	9									
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					12
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	8					20
							9	9									
04	660	X	566	-0-	-94	-0-	15	1	509	2	N	38					58
							42	9									
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	16	1	420	2	N	35					93
							39	9									
06	600	X	554	-0-	-46	-0-	15	1	430	2	N	99					192
							109	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					56
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					56
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					56
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

01	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					165
02	1232	X	1125	-0-	-107	-0-	1111	2	14	9	N	13					178
03	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	N	12					190
04	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1117	2	6	9	N	5					195
05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1138	2	8	9	N	7					211

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

01	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					9
02	1008	X	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					9
03	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					9
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	60	1	2368	2	N	-0-					9
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	2	N	-0-					9
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	N	-0-					9

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	335	1	1600	2	N	221	180	1			86
							243	9									
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	302	1	1453	2	N	171	191	1			66
							188	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	325	1	1577	2	N	117	182	1			1
							129	9									
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	N	255	132	1			124
							281	9									
*05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	335	1	1612	2	N	148	189	1			83
							163	9									
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	322	1	1542	2	N	202	202	1			83
							222	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3442	2	163	9	N	148	149	1			1
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2828	2	17	9	N	15					16
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3069	2	156	9	N	142	154	1			4
04	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3264	2	67	9	N	61					65
*05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3460	2	78	9	N	71	136	1			-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3271	2	63	9	N	57					57

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

09	0		678	-0-	678	678	569	2	109	9	N	99					99
10	0	W	2276	-0-	2276	2954	2257	2	19	9	N	17					116
11	0	W	3333	-0-	3333	6287	3304	2	29	9	N	26	25	1			117
12	0	W	4400	-0-	4400	10687	4363	2	37	9	N	34	143	1			8
01	0	W	5190	-0-	5190	15877	5177	2	13	9	N	12	15	1			5
02	0	W	4853	-0-	4853	20730	4838	2	15	9	N	14	13	1			6
03	0	W	6180	-0-	6180	26910	6154	2	26	9	N	24	23	1			7
04	0	W	5857	-0-	5857	32767	5838	2	19	9	N	17	20	1			4
05	0	W	6947	-0-	6947	39714	6930	2	17	9	N	15	14	1			5
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39714					N	NO RPT					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	4212	-0-	-1089	-0-	174	1	4027	3	Y	10					80
							11	9									
02	3497		3497	-0-	-0-	-0-	156	1	3335	3	Y	5					85
							6	9									
03	4120		4120	-0-	-0-	-0-	255	1	3829	3	Y	33					118
							36	9									
04	3767		3767	-0-	-0-	-0-	238	1	3489	3	Y	36					154
							40	9									
05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234	1	3413	3	Y	37					191
							41	9									
*06	3106		3106	-0-	-0-	-0-	196	1	2906	3	Y	4	91	1			104
							4	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					159
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	1			N	-0-					159
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	569	-0-		-175	-0-	19	1	519	2	N	28					350
								31	9									
02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	23	1	501	2	N	8	170	1			188
								9	9									
03	496	N	493	-0-		-3	-0-	19	1	442	2	N	29					217
								32	9									
04	540	N	468	-0-		-72	-0-	21	1	429	2	N	16					233
								18	9									
05	589	N	448	-0-		-141	-0-	21	1	412	2	N	14					247
								15	9									
06	480	N	444	-0-		-36	-0-	26	1	379	2	N	35					282
								39	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. GAS	(I) 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	501	N	501	-0-		-0-	-0-	275	1	226	2	N	-0-					84
02	493	N	493	-0-		-0-	-0-	280	1	211	2	N	2					86
								2	9									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	326	1	239	2	N	-0-					86
04	450	N	447	-0-		-3	-0-	253	1	194	2	N	-0-					86
05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	277	1	224	2	N	2					88
								2	9									
06	450	N	434	-0-		-16	-0-	282	1	152	2	N	-0-					88

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. GAS	(I) 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	143	N	143	-0-		-0-	-0-	79	1	64	2	N	-0-					23
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					23
03	188	N	188	-0-		-0-	-0-	108	1	80	2	N	-0-					23
04	150	N	144	-0-		-6	-0-	81	1	63	2	N	-0-					23
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					23
06	150	N	87	-0-		-63	-0-	56	1	31	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. GAS	(I) 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	657	N	657	-0-		-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					50
02	612	N	612	-0-		-0-	-0-	349	1	263	2	N	-0-					50
03	744	N	744	-0-		-0-	-0-	429	1	315	2	N	-0-					50
04	722	N	722	-0-		-0-	-0-	408	1	313	2	N	1	1	8			50
								1	9									
05	807	N	807	-0-		-0-	-0-	446	1	361	2	N	-0-					50
*06	614	N	614	-0-		-0-	-0-	398	1	216	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	246	N	246	-0-		-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					142
02	290	N	290	-0-		-0-	-0-	237	2	53	9	N	48					190
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					205
*04	157	N	157	-0-		-0-	-0-	138	2	19	9	N	17					222
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					222
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					222

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7874	2	22	9	N	20					162
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6936	2	53	9	N	48					210
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7712	2	10	9	N	9					219
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7335	2	19	9	N	17					236
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					236
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					236

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					132
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					132
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	222	2	Y	6	1	8			137
							7	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	3					140
							3	9									
05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	213	2	Y	1					143
							1	9									

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					193
02	1344	N	883	-0-	-461	-0-	45	1	826	2	Y	11	175	1	2	8	27
							12	9									
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	11	1	237	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	1440	N	135	-0-	-1305	-0-	6	1	128	2	Y	1					28
							1	9									
05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	17					47
							19	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	6	1	3	8	37
							6	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					37
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	89	1	2962	2	Y	-0-					37
*06	3060	X	2321	-0-	-739	-0-	94	1	2227	2	Y	-0-	5	1			32

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	53	1	8			126
							58	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	40	71	1			95
							44	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	55					150
							61	9									
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	41					191
							45	9									
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2429	2	Y	40	140	1			91
							44	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5175	-0-		-529	-0-	279	1	4886	2	Y	9					104
								10	9									
02	4900	X	4602	-0-		-298	-0-	235	1	4346	2	Y	19	3	8			120
								21	9									
03	5425	X	4889	-0-		-536	-0-	222	1	4652	2	Y	14	4	8			130
								15	9									
04	5220	X	4519	-0-		-701	-0-	187	1	4319	2	Y	12					142
								13	9									
05	5301	X	4562	-0-		-739	-0-	132	1	4406	2	Y	22					164
								24	9									
06	5010	X	4047	-0-		-963	-0-	163	1	3872	2	Y	11					175
								12	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
01	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	519	1	9094	2	Y	39	52	1			16
								43	9									
02	8456	X	8351	-0-		-105	-0-	427	1	7896	2	Y	25	20	1	5	8	16
								28	9									
03	9362	X	9151	-0-		-211	-0-	416	1	8703	2	Y	29	29	1	4	8	12
								32	9									
04	9060	X	8684	-0-		-376	-0-	359	1	8295	2	Y	27	20	1	1	8	18
								30	9									
05	9362	X	8672	-0-		-690	-0-	252	1	8395	2	Y	23	27	1			14
								25	9									
06	9060	X	7875	-0-		-1185	-0-	317	1	7532	2	Y	24	30	1			8
								26	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
01	4216	X	3613	-0-		-603	-0-	194	1	3400	2	Y	17	6	1			76
								19	9									
02	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	203	1	3756	2	Y	39	3	8			112
								43	9									
03	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	235	1	4924	2	Y	15	88	1	4	8	35
								17	9									
04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	198	1	4568	2	Y	44	1	8			78
								48	9									
05	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	150	1	5020	2	Y	35					113
								39	9									
06	4860	X	4663	-0-		-197	-0-	187	1	4454	2	Y	20	25	1			108
								22	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124868	X	27530	-0-		-97338	-0-	1476	1	25860	2	Y	176	54	1			155
								194	9									
02	40124	X	20781	-0-		-19343	-0-	1063	1	19649	2	Y	63	152	1	24	8	42
								69	9									
03	44423	X	20452	-0-		-23971	-0-	929	1	19435	2	Y	80	74	1	17	8	31
								88	9									
04	32970	X	19692	-0-		-13278	-0-	815	1	18802	2	Y	68	51	1	2	8	46
								75	9									
05	27962	X	17968	-0-		-9994	-0-	520	1	17346	2	Y	93	79	1			60
								102	9									
06	26640	X	15108	-0-		-11532	-0-	608	1	14453	2	Y	43	97	1			6
								47	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

01	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1391	2	59	9	N	54	6	8			240
02	1792	X	1344	-0-	-448	-0-	1258	2	86	9	N	78	170	1	1	8	147
03	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	18	1	1375	2	N	45	135	1	1	8	56
							50	9									
04	1920	X	1872	-0-	-48	-0-	199	1	1645	2	N	25	3	8			78
							28	9									
05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99
*06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	193	1	1536	2	N	7	7	8			99
							8	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					33
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1010	2	44	9	N	40					73
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38	84	1			27
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					27
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					32

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1029	-0-	-511	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	473	-0-	-1147	-0-	473	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

01	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	875	-0-	-1295	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1590	-0-	-230	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	1592	-0-	-423	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	1529	-0-	-1951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2274	-0-	-1206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1955	-0-	1955	4176	1955	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1669	-0-	1669	5845	1669	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2171	-0-	2171	8016	2171	3			N	-0-					-0-
04	10428	X	2412	-0-	-8016	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
*06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	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
01	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	605	-0-	-571	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	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
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-

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
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
01	1271	X	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	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 #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	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
01	7564	X	3253	-0-	-4311	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	2936	-0-	-4260	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	2938	-0-	-5029	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	2899	-0-	-4811	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	X	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	875	-0-	-954	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

01	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2654	-0-	-230	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	3		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	853	-0-	-573	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	1530	X	1031	-0-	-499	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
04	1830	X	1375	-0-	-455	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1586	-0-	-206	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

01	775	X	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	X	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

01	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

01	7874	X	7467	-0-	-407	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	6960	-0-	-3735	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	7505	-0-	-3595	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
*06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

01	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1778	-0-	-2190	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1188	-0-	-2982	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

01	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

01	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1730	-0-	-34	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1091	-0-	-2505	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	778	-0-	-2672	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1289	-0-	-1203	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2036	-0-	-604	-0-	2036	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-2492	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1007	-0-	-225	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	1787	-0-	-2548	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

01	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

01	899	X	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	990	X	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	971	-0-	-709	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					19
02	1428	N	505	-0-	-923	-0-	505	2			N	-0-					19
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					19
04	690	N	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					19
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					97
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					97
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					97
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					88
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					88
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					88
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					88
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					142
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					142
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					142
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1498	2	19	9	Y	17	18	1			9
*05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	2	22	9	Y	20	19	1			10
*06	1676	N	1626	-0-	-50	-0-	1605	2	21	9	Y	19	17	1			12

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
01	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	2211	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2464	X	1969	-0-	-495	-0-	1944	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	2182	2	25	9	Y	23	28	1			13
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2045	2	25	9	Y	23	23	1			13
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	1946	2	25	9	Y	23	20	1			14

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
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	2	18	9	Y	16	19	1			16
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2536	2	31	9	Y	28	29	1			15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	Y	27	27	1			15
*05	3100	N	3388	-0-	288	288	3367	2	21	9	Y	19	23	1			11
06	2490	N	2060	-0-	-430	-0-	2034	2	26	9	Y	24	20	1			15

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
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	23	1			11
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1685	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3100	N	3240	-0-	140	140	3218	2	22	9	Y	20	20	1			10
*06	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1722	2	23	9	Y	21	18	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18	20	1			8
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1359	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2432	2	18	9	Y	16	16	1			8
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	13	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	20	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1348	2	18	9	Y	16	14	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1177	2	15	9	Y	14	11	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	395	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	205	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	884	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2174	2	30	9	Y	27	29	1			13
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	23	1			12
*05	3100	N	3953	-0-	853	853	3927	2	26	9	Y	24	24	1			12
*06	2914	N	2061	-0-	-853	-0-	2033	2	28	9	Y	25	22	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	894	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	10	1			5
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	Y	8	7	1			5

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2327	2	35	9	Y	32	32	1			21
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1987	2	22	9	Y	20	22	1			19
03	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2639	2	31	9	Y	28	31	1			16
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2872	2	30	9	Y	27	28	1			15
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5025	2	37	9	Y	34	33	1			16
06	2580	X	2016	-0-	-564	-0-	1990	2	26	9	Y	24	25	1			15

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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	1269	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13	14	1			7
*05	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	2	26	9	Y	24	21	1			10
*06	2536	N	2416	-0-	-120	-0-	2384	2	32	9	Y	29	21	1			18

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1489	2	17	9	Y	15	20	1			9
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			9

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	17	1			9
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	Y	15	15	1			9
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	17	1			12

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			17
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	3100	N	3383	-0-	283	283	3338	2	45	9	Y	41	35	1			20
04	3000	N	3051	-0-	51	334	3012	2	39	9	Y	35	36	1			19
*05	3100	N	5804	-0-	2704	3038	5765	2	39	9	Y	35	36	1			18
*06	6041	X	3003	-0-	-3038	-0-	2963	2	40	9	Y	36	32	1			22

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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	14	1			7
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	Y	14	13	1			8
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	14	1			11

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3194	2	39	9	Y	35	17	1			19
04	2692	N	2559	-0-	-133	-0-	2523	2	36	9	Y	33	34	1			18
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	21	1			6
*06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	12	1			10

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
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2489	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2366	2	26	9	Y	24	23	1			20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	34	1			15
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2290	2	29	9	Y	26	27	1			14
*05	3100	N	4549	-0-	1449	1449	4518	2	31	9	Y	28	28	1			14
*06	3000	N	2462	-0-	-538	911	2430	2	32	9	Y	29	25	1			18

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	20	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3100	N	3204	-0-	104	104	3182	2	22	9	Y	20	20	1			10
*06	1778	N	1674	-0-	-104	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			12

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	750	N	481	-0-	-269	-0-	469	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			5

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1685	2	21	9	Y	19	25	1			10
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	3668	-0-	568	568	3640	2	28	9	Y	25	23	1			12
*06	2551	N	1983	-0-	-568	-0-	1957	2	26	9	Y	24	21	1			15

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	9	1			4
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	7	1			5

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1226	2	13	9	Y	12	17	1			7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19	17	1			9
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12					33
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	Y	15	45	1			16
							17	9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	21	1	803	2	Y	12					28
							13	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	13					41
							14	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	28	1	901	2	Y	11	41	1			11
							12	9									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	14	1			7
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	13	1			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	20	1			11
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1356	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1411	2	18	9	Y	16	15	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	916	2	10	9	Y	9	13	1			6
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	2	10	9	Y	9	10	1			5
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	809	2	11	9	Y	10	8	1			6

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	517	2	7	9	Y	6	11	1			3
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	511	2	7	9	Y	6	6	1			3
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	5	1			4

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	500	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	6	1			4

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	18	1	374	2	Y	-0-	2	1			1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					2
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	270	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1513	2	23	9	Y	21	20	1			13
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	19	1			8
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2305	2	15	9	Y	14	15	1			7
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	14	1			11

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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15	9	1			8
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	5	1	1	5	2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4	9	1			8
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	2	9	9	Y	8	11	1			5
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	683	2	9	9	Y	8	6	1			5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2687	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2091	2	29	9	Y	26	25	1			22
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	Y	24	31	1			15
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	Y	27	27	1			15
*05	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4520	2	30	9	Y	27	28	1			14
*06	3000	N	2177	-0-	-823	627	2148	2	29	9	Y	26	24	1			16

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	2	33	9	Y	30	30	1			19
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26	24	1			21
03	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1948	2	20	9	Y	18	27	1			12
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4241	2	32	9	Y	29	27	1			13
*06	3000	N	2218	-0-	-782	391	2189	2	29	9	Y	26	23	1			16

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3201	-0-	101	101	3180	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1601	2	21	9	Y	19	17	1			12

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1549	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2669	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1140	2	15	9	Y	14	14	1			8

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	860	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	Y	11	11	1			5
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1285	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	15	1			8
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	13	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	5			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	13	1			12
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1262	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1410	N	618	-0-	-792	-0-	605	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	1048	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	1230	N	485	-0-	-745	-0-	477	2	8	9	Y	7	6	1			4

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2800	N	4760	-0-	1960	1960	4715	2	45	9	Y	41	23	1			20
03	3100	N	5018	-0-	1918	3878	4933	2	85	9	Y	77	67	1			30
04	3000	N	3779	-0-	779	4657	3723	2	56	9	Y	51	53	1			28
*05	12003	X	7346	-0-	-4657	-0-	7302	2	44	9	Y	40	45	1			23
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	40	1			27

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1735	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	2	22	9	Y	20	20	1			11
*06	1882	N	1567	-0-	-315	-0-	1547	2	20	9	Y	18	18	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	22	1			12
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			12
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2671	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	1431	2	19	9	Y	17	15	1			11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14	15	1			6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	Y	17	15	1			8
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	14	1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	Y	10	11	1			6
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	10	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	Y	42	31	1			16
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2275	2	30	9	Y	27	28	1			15
*05	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4571	2	31	9	Y	28	28	1			15
*06	3000	N	2404	-0-	-596	906	2373	2	31	9	Y	28	25	1			18

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	17	1			8
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	14	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	Y	21	16	1			14
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	3100	N	3848	-0-	748	748	3819	2	29	9	Y	26	22	1			12
*06	2686	N	1938	-0-	-748	-0-	1910	2	28	9	Y	25	21	1	2	8	14

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3043	2	20	9	Y	18	18	1			10
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1245	2	15	9	Y	14	15	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	15	1			8
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	14	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22	20	1			18
03	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1764	2	17	9	Y	15	22	1			11
04	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3100	N	3793	-0-	693	693	3767	2	26	9	Y	24	22	1			12
*06	2672	N	1979	-0-	-693	-0-	1953	2	26	9	Y	24	21	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	Y	14	14	1			7
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	Y	25	17	1			15
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	Y	19	19	1			10
*05	3100	N	3177	-0-	77	77	3156	2	21	9	Y	19	19	1			10
*06	1617	N	1540	-0-	-77	-0-	1520	2	20	9	Y	18	17	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1			5
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	10	1			5
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13	15	1			6
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	857	2	11	9	Y	10	10	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	19	1			10
*05	3100	N	3587	-0-	487	487	3563	2	24	9	Y	22	21	1			11
*06	2176	N	1689	-0-	-487	-0-	1667	2	22	9	Y	20	19	1			12

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			9
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	14	1			8
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15	15	1			8
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1022	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	Y	16	13	1			9
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	16	1			11

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2177	2	15	9	Y	14	14	1			7
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	18	1			7
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1168	2	17	9	Y	15	13	1			9

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			7
*05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	Y	20	18	1			9
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	Y	15	15	1			9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			9
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	15	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	Y	19	19	1			12
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	10	1			9
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1952	2	29	9	Y	26	23	1			12
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	3100	N	3546	-0-	446	446	3522	2	24	9	Y	22	22	1			11
*06	2207	N	1761	-0-	-446	-0-	1738	2	23	9	Y	21	19	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2815	2	28	9	Y	25	25	1	16
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	Y	33	26	1	23
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16	27	1	12
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	2	22	9	Y	20	21	1	11
*05	3100	N	3962	-0-	862	862	3933	2	29	9	Y	26	24	1	13
*06	2975	N	2113	-0-	-862	-0-	2085	2	28	9	Y	25	22	1	16

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	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	Y	17	16	1	11
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	13	1	12
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	18	1	8
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	15	1	8
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	14	1	6
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	13	1	11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	1	8
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1	8
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	930	2	11	9	Y	10	12	1	6
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	10	1	5
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	Y	12	11	1	6
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1	6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	14	9	Y	13	13	1	9
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	5	1	4
03	1147	N	263	-0-	-884	-0-	260	2	3	9	Y	3	5	1	2
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1	1
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1	1

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	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1518	2	30	9	Y	27			74
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	Y	29			103
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	83	1	1687	2	Y	34	100	1	37
							37	9							
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1702	2	Y	26			63
							29	9							
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	61	1	1694	2	Y	28			91
							31	9							
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	25	91	1	25
							28	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	Y	20	20	1	13
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	16	1	14
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	22	1	10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	18	1	10
*05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	Y	19	19	1	10
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	17	1	12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7					19
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7					26
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1989	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	53	1	2059	2	Y	7					16
							8	9									
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	80	1	2206	2	Y	7					23
							8	9									
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	6	23	1			6
							7	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			9
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	12	1			11
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	959	2	13	9	Y	12	17	1			6
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	Y	10	10	1			6
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2233	2	18	9	Y	16	15	1			7
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	13	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	Y	33	32	1			21
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			21
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	Y	27	34	1			14
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	24	1			13
*05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4260	2	31	9	Y	28	27	1			14
*06	3000	N	2025	-0-	-975	216	1999	2	26	9	Y	24	23	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	19	1			16
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	27	1			13
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	23	1			12
*05	3100	N	3666	-0-	566	566	3641	2	25	9	Y	23	23	1			12
*06	2657	N	2091	-0-	-566	-0-	2065	2	26	9	Y	24	21	1			15

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1554	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	1046	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1449	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	16	1			8
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	13	1			9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	Y	20	21	1			10
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2922	2	20	9	Y	18	18	1			9
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	16	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			13
*05	3100	N	3337	-0-	237	237	3314	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			10

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			8
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1281	2	18	9	Y	16	14	1			10

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	Y	20	19	1			13
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	3348	-0-	248	248	3325	2	23	9	Y	21	20	1			11
*06	2028	N	1780	-0-	-248	-0-	1757	2	23	9	Y	21	19	1			13

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1771	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	23	1			10
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	3572	-0-	472	472	3548	2	24	9	Y	22	21	1			11
*06	2384	N	1912	-0-	-472	-0-	1887	2	25	9	Y	23	20	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			Y	-0-	3	1			1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	15	1			7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	13	1			7
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	10	1			5
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	Y	10	10	1			5
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	1			8
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2198	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	792	2	11	9	Y	10	11	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1133	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			7
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			8
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	14	1			10

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	714	2	11	9	Y	10	10	1			5
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	630	2	9	9	Y	8	7	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	582	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	6	1			3
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	Y	11	9	1			5
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	9	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27	26	1			17
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	25	1			13
*05	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4126	2	30	9	Y	27	27	1			13
*06	3000	N	2059	-0-	-941	115	2033	2	26	9	Y	24	22	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	22	1			10
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	Y	18	18	1			10
*05	3100	N	3150	-0-	50	50	3129	2	21	9	Y	19	19	1			10
*06	1714	N	1664	-0-	-50	-0-	1643	2	21	9	Y	19	17	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	Y	23	23	1			15
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	26	1			12
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	21	1			11
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	Y	16	19	1			8
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	15	1			10

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	16	1			7
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	12	1			6
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1141	2	18	9	Y	16	16	1			9
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	12	1			6
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			7

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13	13	1			8
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1036	2	12	9	N	11	14	1			6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	11	1			6
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	15	1			9
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16	15	1			10

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38	1	8			347
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	515	3	35	9	N	32	181	1	1	8	197
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	595	3	37	9	N	34	2	8			229
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-	184	1			45
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	286	3	62	9	N	56	3	8			141

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1812	-0-	-176	-0-	125	1	1673	3	N	13	5	8			8
							14	9									
03	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	125	1	1619	3	N	4					12
							4	9									
04	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	110	1	1427	3	N	21					33
							23	9									
05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									
06	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	97	1	1264	3	N	22					67
							24	9									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	3	N	18					75
							20	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	990	3	N	28	8	8			95
							31	9									
03	2015	X	1062	-0-	-953	-0-	76	1	965	3	N	19	94	1			20
							21	9									
04	1950	X	1346	-0-	-604	-0-	98	1	1248	3	N	-0-					20
05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20
06	1320	X	728	-0-	-592	-0-	53	1	675	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	349	1	1227	2	N	5					192
							6	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					192
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	272	1	1088	2	N	2					194
							2	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	232	1	855	2	N	1					195
							1	9									
05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281	1	1113	2	N	-0-					195
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	294	1	1164	2	N	10	169	1	1	8	35
							11	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	5					95
							6	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1228	2	N	7					102
							8	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	226	1	1269	2	N	7					109
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226	1	1240	2	N	5					122
							6	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	208	1	1027	2	N	11	1	8			132
							12	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	2			N	-0-					74
02	2324	X	1023	-0-	-1301	-0-	1023	2			N	-0-					74
03	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					74
04	1470	X	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					74
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	N	2					3
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	1104	3	1	9	N	1					4
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					4
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					4
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2	5	1			1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			N	-0-					60
02	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	3			N	-0-					60
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					60
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					60
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11373	3	22	9	Y	20					23
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10404	3	10	9	Y	9					32
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	3			Y	-0-					32
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			Y	-0-					32
05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10518	3	8	9	Y	7	54	1			3

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					110
02	1372	N	380	-0-	-992	-0-	380	2			N	-0-					110
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					110
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					110
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					28
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					28
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					28
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

01	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					2
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					2
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	3	1	9	Y	1	3	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					4
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	265	3	1	9	N	1	3	1			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					4
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	467	3	3	9	N	3	4	1			3
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					3
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1
*06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2044	3	6	9	N	5					19
02	2072	N	1803	-0-	-269	-0-	1791	3	12	9	N	11	18	1			12
03	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2085	3	10	9	N	9					21
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1776	3	14	9	N	13	19	1			15
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	N	1					4
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1	3	1			2
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	3	2	9	N	2					4
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	3	3	9	N	3	4	1			3
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3830	3	8	9	Y	7					9
02	3696	X	3388	-0-	-308	-0-	3385	3	3	9	Y	3					12
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3			Y	-0-					12
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17
*06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	Y	3	19	1			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1576	3	6	9	N	5					17
02	1904	N	1053	-0-	-851	-0-	1046	3	7	9	N	6	16	1			7
03	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1317	3	7	9	N	6					13
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	12	1			18
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1779	3	6	9	N	5					18
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1709	3	10	9	N	9	17	1			10
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1858	3	9	9	N	8					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	N	14	16	1			16
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					7

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					20
02	1876	N	1134	-0-	-742	-0-	1125	3	9	9	Y	8	19	1			9
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1829	3	8	9	Y	7					16
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	3	10	9	Y	9	14	1			11
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					3
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	260	3	1	9	N	1	3	1			1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	276	3	2	9	N	2					3
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	N	1	2	1			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

01	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2336	3	7	9	Y	6					20
02	2492	X	2378	-0-	-114	-0-	2363	3	15	9	Y	14	19	1			15
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2616	3	12	9	Y	11					26
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	3	19	9	Y	17	23	1			20
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4489	3	9	9	Y	8					10
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	Y	4					14
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					14
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	3			Y	-0-					14
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4119	3	3	9	Y	3	22	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

01	589	X	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					1
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	457	3			Y	-0-					1
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			Y	-0-					83
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					83
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					83
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			Y	-0-					83
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					83
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					83

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
01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2896	3	7	9	Y	6					7
02	2744	X	2445	-0-	-299	-0-	2443	3	2	9	Y	2					9
03	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3			Y	-0-					9
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	3			Y	-0-					9
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2261	3	2	9	Y	2	14	1			1

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
01	3100	N	3650	-0-	550	776	3650	3			Y	-0-					-0-
02	2756	N	1980	-0-	-776	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	Y	3					4
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1726	3	2	9	Y	2					6
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			Y	-0-					6
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			Y	-0-					6
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1784	3	2	9	Y	2	10	1			1

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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					6
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			4
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					7
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	7	1			6
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					3

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
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2836	3	6	9	Y	5					7
02	2884	X	2594	-0-	-290	-0-	2592	3	2	9	Y	2					9
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	3			Y	-0-					9
04	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2803	3			Y	-0-					9
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2924	3	2	9	Y	2	15	1			1

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	2451	3	8	9	N	7					23
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	2270	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	N	12					27
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2311	3	17	9	N	15	24	1			18
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					8

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			Y	-0-					1
02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	1579	3			Y	-0-					1
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					1
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			Y	-0-					1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					4
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					3
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	91	29	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1
*06	96	N	5	-0-	-91	-0-	5	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2325	3	4	9	Y	4					5
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2010	3	2	9	Y	2					7
03	2821	X	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					7
04	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	3			Y	-0-					7
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	11	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

01	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3024	3	6	9	Y	5					7
02	2996	X	2654	-0-	-342	-0-	2652	3	2	9	Y	2					9
03	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			Y	-0-					9
04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			Y	-0-					9
05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	Y	3	16	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2					3
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	Y	2					5
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					5
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	7	1			1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					23
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11					26
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	N	14	23	1			17
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					8

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					16
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1581	3	10	9	N	9	15	1			10
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	3	8	9	N	7					17
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1510	3	12	9	N	11	16	1			12
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					5

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
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	1247	3	9	9	N	8	12	1			8
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	N	7					15
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	14	1			10
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					4

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
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					28
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					28
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					28
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					28
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	357	X	152	-0-	-205	-0-	8	1	144	2	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
01	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	80	1	1000	2	Y	-0-					1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					1
03	1457	N	734	-0-	-723	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					1
04	1050	N	596	-0-	-454	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					1
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-			69
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-			69
03	1302	X	436	-0-	-866	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			69
04	1260	X	310	-0-	-950	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			69
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-			69
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			8
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			8
03	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1424	2			N	-0-			8
04	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-			8
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-			8
06	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	2			N	-0-			8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			45
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			45
03	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-			45
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-			45
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			45
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-			8
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			8
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-			8
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			8
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			8
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					97
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					97
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					97
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					97
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

01	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	2			Y	-0-					48
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					48
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					48
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					48
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					82
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					82
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					82
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					82
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

01	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1733	-0-	-227	-0-	109	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	139	1	2042	2	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	4					4
							4	9									
03	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	155	1	2267	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	154	1	2232	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3
06	3270	X	1670	-0-	-1600	-0-	102	1	1568	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	106	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*11	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	2	Y	-0-					5
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					5
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	177	1	2560	2	Y	-0-					5
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	81	1	1300	2	Y	10					48
							11	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	Y	5					53
							6	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	2	37	1			18
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					18
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					18

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	5					35
							6	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	4					39
							4	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	2	24	1			17
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	-0-					17
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					17

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

01	2697	X	1230	-0-	-1467	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	149	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	149	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	132	1	2027	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	587	-0-	-309	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					7
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					7
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	-0-					7
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					7
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2116	-0-	-1356	-0-	124	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1978	-0-	-1158	-0-	124	1	1850	2	Y	4					4
							4	9									
03	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	33	1	484	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	2700	X	1115	-0-	-1585	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
06	2130	X	780	-0-	-1350	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1641	-0-	-515	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	Y	5					26
							6	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	-0-					26
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	Y	-0-					12
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					12

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	180	1	2891	2	Y	22					72
							24	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2653	2	Y	12					84
							13	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	184	1	2704	2	Y	7	59	1			32
							8	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					32
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	179	1	2751	2	Y	-0-					32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					1
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					1
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

01	1736	N	1172	-0-	-564	-0-	68	1	1098	2	Y	5					25
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	1	13	1			13
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					13
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					13

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	Y	-0-					3
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					3
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	Y	-0-					3
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

01	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	422	2	Y	4					6
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					5

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

01	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1759	-0-	-201	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

01	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	168	1	2705	2	Y	-0-					2
02	2688	X	2563	-0-	-125	-0-	161	1	2402	2	Y	-0-					2
03	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	155	1	2272	2	Y	-0-					2
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	186	1	2690	2	Y	-0-					2
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	153	1	2461	2	Y	5					20
							6	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	129	1	1922	2	Y	4					24
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	172	1	2518	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
04	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	2	Y	-0-					11
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					11

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	163	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1080	-0-	-936	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	209	1	3203	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	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
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
							4	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	187	1	2709	2	Y	-0-					6
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6
*06	3000	N	3159	-0-	159	159	193	1	2966	2	Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	2898	-0-	-1265	-0-	223	1	2666	3	Y	8					34
							9	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	210	1	2492	3	Y	22	1	8			55
							24	9									
03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	229	1	2696	3	Y	7					62
							8	9									
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	288	1	3332	3	Y	10					72
							11	9									
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	315	1	3792	3	Y	7					79
							8	9									
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	297	1	3410	3	Y	1					80
							1	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	12	1	200	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

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	3	Y	17	31	1			18
							19	9									
02	1708	N	563	-0-	-1145	-0-	34	1	516	3	Y	12					30
							13	9									
03	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	35	1	547	3	Y	6					36
							7	9									
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	30	1	524	3	Y	9	26	1			19
							10	9									
*05	620	N	565	-0-	-55	-0-	528	1	31	3	Y	5					24
							6	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	29	1	486	3	Y	6					30
							7	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	3	Y	18	33	1			20
							20	9									
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	135	1	2076	3	Y	20	1	8			39
							22	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	Y	11					50
							12	9									
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	19	35	1			34
*05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	10					44
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	3	Y	10					54
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	3	Y	7					7
							8	9									
*04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	3	Y	7					28
							8	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	13	1			5
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	963	3	3	9	Y	3					8
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	940	3	6	9	Y	5	11	1			2
*05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	3	2	9	Y	2					4
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	41	1	643	3	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	154	1	2649	3	Y	25					45
							28	9									
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	170	1	2613	3	Y	37	43	1			39
							41	9									
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	183	1	2883	3	Y	18	42	1			15
							20	9									
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	163	1	2881	3	Y	27					42
							30	9									
*05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	170	1	2827	3	Y	19					44
							21	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	3	Y	5					10
							6	9									
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	79	1	1215	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
03	1674	N	839	-0-	-835	-0-	50	1	786	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	3	Y	4					7
							4	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	3	Y	3					7
							3	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2234	3	Y	31					56
							34	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	3	Y	45	53	1			48
							50	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	Y	10	50	1			8
							11	9									
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	15					23
							17	9									
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	Y	10					24
							11	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	3	2	9	Y	2					56
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2794	3	23	9	Y	21	53	1	1	8	23
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3208	3	22	9	Y	20					43
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3087	3	39	9	Y	35	61	1			17
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	3	15	9	Y	14					41

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2084	3	Y	16					28
							18	9									
02	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	134	1	2065	3	Y	22	26	1			24
							24	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	146	1	2290	3	Y	6	25	1			5
							7	9									
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	103	1	1829	3	Y	8					13
							9	9									
*05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2370	N	1284	-0-	-1086	-0-	73	1	1205	3	Y	5					13
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	62	1	1057	3	Y	33	58	1			35
								36	9									
02	1260	N	966	-0-		-294	-0-	57	1	872	3	Y	34	1	8			68
								37	9									
03	1426	N	950	-0-		-476	-0-	56	1	882	3	Y	11					79
								12	9									
04	1110	N	1056	-0-		-54	-0-	55	1	979	3	Y	20	56	1			43
								22	9									
*05	1085	N	806	-0-		-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
								12	9									
06	930	N	868	-0-		-62	-0-	49	1	807	3	Y	11					65
								12	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					179
02	896	N	809	-0-		-87	-0-	808	3	1	9	N	1					180
03	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	1098	3			N	-0-					180
04	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	3			N	-0-					180
05	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	3			N	-0-					180
06	1050	N	913	-0-		-137	-0-	896	3	17	9	N	15					195

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-		-0-	-0-	144	1	2471	3	Y	10	20	1			11
								11	9									
02	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	134	1	2060	3	Y	11					22
								12	9									
03	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-	148	1	2327	3	Y	7					29
								8	9									
*04	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	12	20	1			21
								13	9									
*05	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	6					27
								7	9									
*06	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	6					33
								7	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	3			N	-0-					184
02	1036	N	1010	-0-		-26	-0-	1007	3	3	9	N	3					187
03	1643	N	877	-0-		-766	-0-	871	3	6	9	N	5					192
04	1170	N	821	-0-		-349	-0-	808	3	13	9	N	12					204
*05	1116	N	1030	-0-		-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61
06	840	N	707	-0-		-133	-0-	707	3			N	-0-					61

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1102	-0-	-1812	-0-	1099	3	3	9	Y	3	14	1			14
02	2688	X	2435	-0-	-253	-0-	2427	3	8	9	Y	7	13	1			8
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	Y	7					15
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2813	3	7	9	Y	6	12	1			9
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2687	3	4	9	Y	4	12	1			5

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					28
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					28
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	74	1	1133	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	65	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	57	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	3	Y	6					12
							7	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	118	1	1861	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	3	Y	8					13
							9	9									
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	Y	5					13
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	199	1	3414	3	Y	21	34	1			23
							23	9									
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	207	1	3186	3	Y	24	1	8			46
							26	9									
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	225	1	3539	3	Y	5					51
							6	9									
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
*05	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	203	1	3410	3	Y	6					30
							7	9									
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	225	1	3735	3	Y	5					35
							6	9									

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	3	Y	-0-					10
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	200	1	1810	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	232	1	2438	3	Y	4					17
							4	9									
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	3	Y	3					20
							3	9									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	245	1	1900	3	Y	-0-					20

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1					347
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					347
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	N	3	180	1			170
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	3	2	9	N	2					172
*05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					172

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	104	1	1138	3	Y	3					16
							3	9									
02	1400	N	1004	-0-	-396	-0-	83	1	917	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	81	1	832	3	Y	1					10
							1	9									
04	1200	N	75	-0-	-1125	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					10
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	3	Y	1					3
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	158	1	2436	3	Y	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	175	1	2745	3	Y	20	4	1			16
							22	9									
*04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	157	1	2766	3	Y	30					46
							33	9									
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									
*06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	161	1	2677	3	Y	21					48
							23	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	3	Y	11					19
							12	9									
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	60	1	917	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	10					15
							11	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	87	1	1454	3	Y	7					16
							8	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	99	1	1640	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	3	24	9	Y	22					63
02	2016	N	1911	-0-	-105	-0-	1887	3	24	9	Y	22	34	1	2	8	49
03	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2066	3	3	9	Y	3					52
04	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1835	3	4	9	Y	4	30	1			26
*05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1931	3	7	9	Y	6					33

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1333	1	4962	3	N	79					241
							87	9									
02	5796	X	5639	-0-	-157	-0-	1203	1	4395	3	N	37					278
							41	9									
03	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	1333	1	4843	3	N	34	178	1			134
							37	9									
04	6210	X	4715	-0-	-1495	-0-	915	1	3777	3	N	21					155
							23	9									
*05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	9									
06	6180	X	5605	-0-	-575	-0-	1159	1	4435	3	N	10					204
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	3	Y	6					11
							7	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	157	1	2468	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	130	1	2299	3	Y	12					16
							13	9									
*05	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	135	1	2268	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	133	1	2217	3	Y	9					20
							10	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					135
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					135
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					135
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			Y	-0-					135
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					135
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					170
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					170
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			Y	-0-					170
04	1410	N	897	-0-	-513	-0-	897	2			Y	-0-					170
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	2	3	9	Y	3					11
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2702	2	4	9	Y	4					15
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	16	1			4
04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-					4
*05	3100	N	4028	-0-	928	928	4018	2	10	9	Y	9					13
*06	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	3378	2	3	9	Y	3					16

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1495	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1222	2	2	9	Y	2					8
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1443	2	3	9	Y	3	10	1			1
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	Y	2					3
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	Y	8					11
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1509	2	2	9	Y	2					6
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1204	2	2	9	Y	2					8
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	Y	3					3
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	2	9	9	Y	8					11
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2461	2	6	9	Y	5	2	8			14

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	680	-0-	680	680	320	2	360	9	Y	327	163	1			164
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	287	351	1			100
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	257	176	1			181

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					6
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1386	2	1	9	Y	1					7
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3					3
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	9					12
*06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	2					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	9	1			6
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			6
*05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	4994	2	42	9	Y	38	28	1			16
*06	3000	N	1874	-0-	-1126	810	1850	2	24	9	Y	22	24	1			14

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1395	N	661	-0-	-734	-0-	655	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	2	9	9	Y	8	8	1			4
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	7	1			5

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	Y	28	28	1			18
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	19	1			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1853	2	23	9	Y	21	26	1			11
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	4008	-0-	908	908	3980	2	28	9	Y	25	23	1			13
*06	2925	N	2017	-0-	-908	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	1			15

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1368	2	18	9	Y	16	20	1			8
04	1440	N	908	-0-	-532	-0-	891	2	17	9	Y	15	15	1			8
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10	12	1			6
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2072	2	28	9	Y	25	16	1			15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	2	32	9	Y	29	29	1			19
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22	22	1			19
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2140	2	23	9	Y	21	27	1			13
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	Y	22	23	1			12
*05	3100	N	3557	-0-	457	457	3532	2	25	9	Y	23	24	1			11
*06	2671	N	2214	-0-	-457	-0-	2185	2	29	9	Y	26	21	1			16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	Y	22	22	1			14
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	Y	29	23	1			20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	Y	18	27	1			11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1935	2	22	9	Y	20	20	1			11
*05	3100	N	3737	-0-	637	637	3711	2	26	9	Y	24	23	1			12
*06	2065	N	1428	-0-	-637	-0-	1410	2	18	9	Y	16	18	1			10

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	29	1			19
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	2	26	9	Y	24	28	1			14
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	2	26	9	Y	24	25	1			13
*05	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4316	2	31	9	Y	28	27	1			14
*06	3000	N	2195	-0-	-805	442	2166	2	29	9	Y	26	24	1			16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	Y	15					135
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					135
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					135
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					135
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					135

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

01	PRTL PLG	1732	-0-	1732	27961	1723	2	9	9	N	8					185
02	PRTL PLG	2396	-0-	2396	30357	2333	2	63	9	N	57	157	1			85
03	PRTL PLG	2174	-0-	2174	32531	2157	2	17	9	N	15					100
04	PRTL PLG	1385	-0-	1385	33916	1363	2	22	9	N	20	2	8			118
05	PRTL PLG	2911	-0-	2911	36827	2847	2	64	9	N	58					176
06	PRTL PLG	1225	-0-	1225	38052	1194	2	31	9	N	28	133	1			71

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					161
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					161
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					161

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

01	2852	X	942	-0-	-1910	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1274	-0-	-1610	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	133	-0-	-1247	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

01	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					67
02	14B2 EXT		538	-0-	538	672	498	3	40	9	N	36					103
03	14B2 EXT		1530	-0-	1530	2202	1522	3	8	9	N	7					110
04	3556	X	1354	-0-	-2202	-0-	1354	3			N	-0-					110
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2670	3	17	9	N	15					244
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	N	6					250
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	3	19	9	N	17					267
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					272
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272
06	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					272

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					81
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			N	-0-					81
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					81
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					81
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					81
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					97
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			97
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					97
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					97
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					97

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					90
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			90
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					90
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	367	2	4	9	N	4					107

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1129	-0-	-761	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					189
02	2044	N	691	-0-	-1353	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			189
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			189
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	7			152
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	177	1			66
02	2072	N	95	-0-	-1977	-0-	95	2			N	-0-					66
03	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	566	2	11	9	N	10					76
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10					86
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					101

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1337	-0-	-895	-0-	1328	2	9	9	N	8					131
02	1652	N	79	-0-	-1573	-0-	78	2	1	9	N	1					132
03	1519	N	881	-0-	-638	-0-	875	2	6	9	N	5					137
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11					148
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					160

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3439	2	17	9	N	15					40
02	3609	X	3253	-0-	-356	-0-	3242	2	11	9	N	10					50
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					50
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					50
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3084	2	180	9	N	164					219

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					53
02	661	N	195	-0-	-466	-0-	195	2			Y	-0-					53
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					53
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					53
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					53
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-					117
02	1980	N	637	-0-	-1343	-0-	637	2			Y	-0-					117
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					117
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			Y	-0-					117
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	2			Y	-0-					117
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	Y	60					177

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					239
02	2700	N	2463	-0-	-237	1404	2463	2			Y	-0-					239
03	3100	N	2098	-0-	-1002	402	2098	2			Y	-0-					239
04	2413	N	2011	-0-	-402	-0-	2011	2			Y	-0-					239
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					188

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4286	-0-	4286	7344	4286	2			Y	-0-					87
02	8960	X	1616	-0-	-7344	-0-	1616	2			Y	-0-					87
03	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	4042	2			Y	-0-					87
04	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					87
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	2			Y	-0-					87
06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3758	2	173	9	Y	157	172	1			72

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

01	12524	X	12327	-0-	-197	-0-	527	1	11651	2	N	135					197
							149	9									
02	11032	X	10967	-0-	-65	-0-	476	1	10379	2	N	102	191	1			108
							112	9									
03	12152	X	11974	-0-	-178	-0-	527	1	11352	2	N	86					194
							95	9									
04	11940	X	11397	-0-	-543	-0-	510	1	10808	2	N	72	176	1			90
							79	9									
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									
06	11940	X	10650	-0-	-1290	-0-	510	1	10053	2	N	79	171	1			60
							87	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

01	961	N	831	-0-	-130	-0-	824	2	7	9	N	6					58
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			N	-0-					58
03	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					58
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	336	2			N	-0-					58
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					67
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					67
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					67
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					139
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					139
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					38
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					38
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					38
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					38
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					109
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					109
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					109
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					114
05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114
*06	3000	N	2813	-0-	-187	1087	2806	2	7	9	N	6					120

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					70
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					70
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					70
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					70
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2638	2	3	9	N	3					110
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2750	2	8	9	N	7					117
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					117
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4994	2	20	9	N	18					135

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	264	1	204	3	N	-0-					13
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	241	1	217	3	N	-0-					13
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	265	1	223	3	N	-0-					13
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	256	1	210	3	N	-0-					13
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	3	N	-0-					13
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	257	1	222	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1086	3	N	8					55
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1133	3	N	24					79
							26	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1026	3	N	13					92
							14	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1113	3	N	5					97
							6	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160	1	1216	3	N	7					104
							8	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160	1	1212	3	N	11					115
							12	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	3	N	185	187	1			202
							204	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	66	1	871	3	N	150	188	1			164
							165	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	78	1	995	3	N	184	181	1			167
							202	9									
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	76	1	958	3	N	155	187	1			135
							171	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	149	185	1			99
							164	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	N	160	175	1			84
							176	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	408	1	2328	3	N	10					165
							11	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3857	3	N	41	189	1			17
							45	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	553	1	3998	3	N	35					52
							39	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	487	1	3218	3	N	52					104
							57	9									
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400	1	2228	3	N	8					112
							9	9									
*06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	563	1	4257	3	N	64	168	1			8
							70	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	643	1	6572	3	N	-0-					142
02	7700	X	6471	-0-	-1229	-0-	568	1	5882	3	N	19	2	8			159
							21	9									
03	8525	X	6854	-0-	-1671	-0-	620	1	6215	3	N	17	158	1			18
							19	9									
04	8250	X	5573	-0-	-2677	-0-	522	1	5019	3	N	29					47
							32	9									
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									
06	6990	X	5623	-0-	-1367	-0-	528	1	5071	3	N	22					97
							24	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	173	1	250	3	N	-0-					27
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	158	1	255	3	N	-0-					27
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	175	1	267	3	N	-0-					27
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	167	1	228	3	N	-0-					27
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1063	1	12270	3	N	62					110
							68	9									
02	14336	X	11703	-0-	-2633	-0-	913	1	10695	3	N	86	189	1	2	8	5
							95	9									
03	15872	X	13408	-0-	-2464	-0-	1072	1	12300	3	N	33					38
							36	9									
04	15360	X	11505	-0-	-3855	-0-	937	1	10501	3	N	61					99
							67	9									
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									
06	12990	X	9630	-0-	-3360	-0-	800	1	8767	3	N	57	75	1			147
							63	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					55
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	79	1	1094	3	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	88	1	1183	3	N	-0-					55
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	3	N	-0-					55
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	N	-0-					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					3
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					3
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					3
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					3
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	32	126	1			-0-
							35	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	7					7
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	6					13
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	9					22
							10	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	2					30
							2	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	78	1	1039	3	N	11					53
							12	9									
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	79	1	1071	3	N	17					70
							19	9									
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	83	1	1100	3	N	11	81	1			-0-
							12	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	2					2
							2	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	78	1	1043	3	N	2					7
							2	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					10
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					10
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	177	1	2330	3	N	7					7
							8	9									
02	3416	X	2096	-0-	-1320	-0-	145	1	1937	3	N	13					20
							14	9									
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	186	1	2419	3	N	28					48
							31	9									
04	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	186	1	2406	3	N	15					63
							17	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26					89
							29	9									
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	161	1	2097	3	N	17	106	1			-0-
							19	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	933	-0-	-462	-0-	65	1	868	3	N	-0-					18
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	N	2					20
							2	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-					20
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-					20
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	3	N	-0-					20

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

01	3224	X	2967	-0-	-257	-0-	196	1	2771	3	N	-0-					43
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	183	1	2638	3	N	-0-					43
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	207	1	2901	3	N	-0-					43
04	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	194	1	2700	3	N	-0-					43
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-					43
06	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	178	1	2517	3	N	-0-					43

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	171	1	207	3	N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	153	1	166	3	N	-0-					-0-
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	163	1	115	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	166	1	212	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	157	1	98	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					18
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	159	1	63	3	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	146	1	69	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	174	1	294	3	N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	166	1	205	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	275	1	360	3	N	-0-			-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	244	1	279	3	N	-0-			-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	271	1	306	3	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	266	1	346	3	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-			-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	259	1	263	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	-0-			17
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	3	Y	-0-			17
03	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			17
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

01	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	269	1	1668	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	100	1	781	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	194	1	1851	3	N	-0-			-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	3	N	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-			-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	328	1	2490	3	N	3			3
							3	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	560	N	163	-0-	-397	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-
03	589	N	181	-0-	-408	-0-	68	1	113	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	179	1	377	3	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35					35
							39	9									
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	384	1	3068	3	N	37					72
							41	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8					8
						9	9									
*06	2706	X	1358	-0-	-1348	-0-	93	1	1237	3	N	25					33
						28	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	32	1	468	3	N	2					2
							2	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	3					5
							3	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7					12
							8	9									
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-					12

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	185	1	400	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	186	1	403	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	178	1	376	3	N	-0-					-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255	1	1316	3	N	3					58
							3	9									
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-					58
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	155	1	1242	3	N	39					97
							43	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	3	N	37					134
							41	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8					142
							9	9									
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	289	1	1827	3	N	8	93	1			57
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	15					15
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	3	N	12					30
							13	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	100	1	50	3	N	-0-					27
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	3	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	N	10					22
							11	9									
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	289	1	2059	3	N	5	2	8			25
							6	9									
03	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	312	1	2093	3	N	-0-					25
04	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	295	1	1926	3	N	42					67
							46	9									
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302	1	1980	3	N	10					77
							11	9									
06	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	288	1	1842	3	N	17	94	1			-0-
							19	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	280	1	1602	3	N	22					75
							24	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255	1	1517	3	N	49	2	8			122
							54	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	294	1	1787	3	N	12					134
							13	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280	1	1651	3	N	20					154
							22	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324	1	2191	3	N	6					160
							7	9									
06	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	272	1	1564	3	N	33	186	1			7
							36	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

01	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					87
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	2			Y	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					87
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					87
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					105
02	7000	X	6487	-0-	-513	-0-	6487	2			N	-0-					105
03	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	7001	2			N	-0-					105
04	7740	X	6649	-0-	-1091	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105
06	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

01	7874	X	7419	-0-	-455	-0-	7333	2	86	9	N	78					163
02	7112	X	6479	-0-	-633	-0-	6475	2	4	9	N	4	141	1			26
03	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	7122	2	109	9	N	99					125
04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6705	2	28	9	N	25					150
05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200
06	7170	X	6648	-0-	-522	-0-	6648	2			N	-0-					200

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9450	-0-	-935	-0-	9376	2	74	9	N	67					130
02	9380	X	7708	-0-	-1672	-0-	7664	2	44	9	N	40					170
03	10385	X	9363	-0-	-1022	-0-	9291	2	72	9	N	65	188	1			47
04	10050	X	9462	-0-	-588	-0-	9376	2	86	9	N	78					125
05	9796	X	9660	-0-	-136	-0-	9586	2	74	9	N	67					192
*06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9320	2	118	9	N	107	189	1			110

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	109	1	280	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	66	1	161	2	Y	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	839	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	2	Y	-0-					2
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	137	2	Y	21					21
							23	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	69	1	124	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	72					74
							79	9									
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	106	2	Y	96	96	1			74
							106	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	654	1	1494	2	Y	-0-					2
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	495	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	615	1	1411	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	579	1	1304	2	Y	30	26	1			25
							33	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	543	1	1136	2	Y	25					27
							28	9									
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	801	1	1793	2	Y	9	29	1			7
							10	9									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	280	1	783	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	246	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	274	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	263	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15					15

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2058	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	324	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	363	-0-	-867	-0-	101	1	262	2	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	192	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	320	1	711	2	Y	-0-					2
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	376	1	848	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	356	1	788	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	343	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	483	1	1069	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	557	1	1604	2	Y	30	17	1			24
							33	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	825	1	2591	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	851	1	2567	2	Y	104	57	1			47
							114	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	831	1	2462	2	Y	-0-	47	1			-0-
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1131	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	15					15

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	608	1	1756	2	Y	-0-	28	1			-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	591	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	501	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1742	-0-	-538	-0-	445	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	384	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	783	1	1796	2	Y	-0-					2
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	611	1	1753	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	717	1	1653	2	Y	21					21
							23	9									
*04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	669	1	1513	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
*05	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	692	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
*06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895	1	2007	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	631	1	1438	2	Y	-0-					2
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	553	1	1265	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	540	1	1214	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	577	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508	1	1126	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1285	1	3762	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1026	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	875	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2288	-0-	-2272	-0-	581	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1120	-0-	-3592	-0-	359	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	2710	X	-0-	-0-	-2710	-0-					Y	15					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	9	Y	118					120
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	-0-	117	1			3
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	239	1	528	2	Y	20					23
							22	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	185	1	368	2	Y	2					5
							2	9									
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7	7	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	356	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3677	2	12	9	N	11	49	1			46
02	4116	X	3699	-0-	-417	-0-	3690	2	9	9	N	8					54
03	4557	X	2700	-0-	-1857	-0-	2691	2	9	9	N	8					62
04	4410	X	2831	-0-	-1579	-0-	2824	2	7	9	N	6					68
05	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72
06	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	N	3					75

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2648	2	13	9	N	12					102
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	2	13	9	N	12	38	1			76
03	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2520	2	14	9	N	13					89
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2387	2	13	9	N	12	47	1			54
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2361	2	61	9	N	55	58	1			101

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6178	2	37	9	N	34					124
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5460	2	40	9	N	36	88	1			72
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	5880	2	40	9	N	36					108
04	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5571	2	34	9	N	31	110	1			29
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5509	2	119	9	N	108	135	1			114

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					117
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					117
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2271	-0-	2271	7756	2271	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	8870	1110	2	4	9	Y	4	36	1			11
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	10288	1390	2	28	9	Y	25					36
04		2900 N	1308	-0-	-1592	8696	1298	2	10	9	Y	9					45
*05		3100 N	1291	-0-	-1809	6887	1291	2			Y	-0-					45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6887					Y	NO RPT					45

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3340	-0-	3340	3901	3340	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6474	2508	2	65	9	Y	59	37	1			26
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8470	1968	2	28	9	Y	25					51
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	10525	2040	2	15	9	Y	14					65
05	DLQ G-10		2221	-0-	2221	12746	2221	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12746					Y	NO RPT					65

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-	710	13209	710	2			Y	-0-					82
02	DLQ G-10		993	-0-	993	14202	989	2	4	9	Y	4	76	1			10
03	DLQ G-10		815	-0-	815	15017	803	2	12	9	Y	11					21
04		2900 N	-0-	-0-	-2900	12117					Y	341	338	1			24
*05		3100 N	74	-0-	-3026	9091	74	2			Y	-0-					24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9091					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					74
*02		224 N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					74
*03		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					74
*04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74
*05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					74
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1343	3	23	9	N	21					142
02	1316	X	1136	-0-	-180	-0-	1134	3	2	9	N	2	116	1			28
03	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					28
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					28
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					28
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2518	3	86	9	N	78					144
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	2041	3	37	9	N	34	144	1			34
03	2914	X	1717	-0-	-1197	-0-	1665	3	52	9	N	47					81
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					81
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2534	3	88	9	N	80					161
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					161

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1497	2	N	3					26
							3	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					26
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					26
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					26

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					21
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					21
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	274	2	141	9	N	128	132	1			17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	186	1	1632	2	N	-0-					17
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1615	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	186	1	1768	2	N	-0-					17
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	180	1	1687	2	N	-0-					17
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	2	N	-0-					17
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					17

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	130	1	1606	2	N	127	168	1			17
							140	9									
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	129	1	1614	2	N	-0-					17
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1828	2	N	47					64
							52	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	-0-					64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	6	1	51	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	274	X	161	-0-	-113	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	2	N	-0-					14
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					14
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3399	-0-	299	814	182	1	3217	2	N	-0-					20
02	3713	X	2899	-0-	-814	-0-	127	1	2771	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	144	1	3023	2	N	-0-					20
04	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					20
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									
*06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	2					23
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					40
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	30					70
							33	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					70
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	N	1					71
							1	9									
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	2	N	31					102
							34	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	N	-0-					123
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					123
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	55	1	414	2	N	-0-					123
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	45	1	378	2	N	-0-					123
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					123

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

01	3100	N	2868	-0-	-232	389	179	1	2689	2	N	-0-					18
02	2800	N	2592	-0-	-208	181	168	1	2424	2	N	-0-					18
03	3088	X	2907	-0-	-181	-0-	186	1	2577	2	N	131	1	8			148
							144	9									
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	171	1	2699	2	N	-0-					148
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					23
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					23
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1344	2	N	39	3	8			59
							43	9									
04	1800	N	954	-0-	-846	-0-	87	1	867	2	N	-0-					59
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	2	N	-0-					14
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	2	N	-0-					14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	2	N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					17
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					17
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					17
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					161
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			161
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	2	46	9	N	42	2	8			201
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3767	2	52	9	N	47	178	1			70
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-					69
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	9	1	227	2	N	-0-					69
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	N	-0-					69
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	2	N	-0-					69
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	61	79	1			51
							67	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3400	-0-	300	300	186	1	3214	2	N	-0-					36
02	2800	N	2654	-0-	-146	154	104	1	2550	2	N	-0-					36
03	2988	N	2834	-0-	-154	-0-	239	1	2595	2	N	-0-					36
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	245	1	2201	2	N	-0-					36
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36
06	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	143	1	2002	2	N	78	96	1			18
							86	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	31	1	385	2	N	24					24
							26	9									
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	52	1	648	2	N	-0-					24
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	10					34
							11	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2082	2	N	29	41	1			32
							32	9									

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	339	1	4651	2	N	51					178
							56	9									
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	125	1	2333	2	N	27	165	1	1	8	39
							30	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	320	1	3482	2	N	13	1	8			51
							14	9									
04	4890	X	2831	-0-	-2059	-0-	257	1	2554	2	N	18					69
							20	9									
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303	1	2598	2	N	12					109
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-					87
02	532	N	111	-0-	-421	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	N	-0-					87
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	N	102	164	1			25
							112	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	N	18					18
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	10	65	1	1	8	17
							11	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	364	1	4529	2	N	82	12	8			87
							90	9									
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	403	1	5366	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	335	1	4320	2	N	-0-					87
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403	1	5211	2	N	2					89
							2	9									
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	378	1	4772	2	N	6					95
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1852	-0-	-3697	-0-	99	1	1753	2	N	-0-			76
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	3963	2	N	-0-			76
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	198	1	4174	2	N	-0-			76
04	3570	X	1225	-0-	-2345	-0-	100	1	1125	2	N	-0-			76
05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-			76
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	164	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-			-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-			-0-

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
01	1891	X	733	-0-	-1158	-0-	163	1	570	2	Y	-0-			3
02	1680	X	807	-0-	-873	-0-	34	1	773	2	Y	-0-			3
03	1767	X	877	-0-	-890	-0-	37	1	840	2	Y	-0-			3
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-			3
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-			3
06	870	X	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	2	Y	-0-			3

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	2	17	9	Y	15			15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			15

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		536	-0-	536	536	22	1	514	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		132	-0-	132	668	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-			-0-
*06	2061	X	963	-0-	-1098	-0-	43	1	920	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					188
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	3					191
							3	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	65	1	808	2	N	-0-					191
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1682	2	N	6					197
							7	9									
05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									
*06	3000	N	6876	-0-	3876	6478	285	1	6567	2	N	22	132	1			102
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					110
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					110
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2479	2	N	4	4	8			110
							4	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	N	5	1	8			114
							6	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									
06	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-					47
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	2	N	-0-					47
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	12	1	100	2	N	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	313	1	1094	2	Y	-0-					110
02	1596	X	623	-0-	-973	-0-	26	1	595	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	1767	X	1069	-0-	-698	-0-	45	1	1023	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
04	1620	X	677	-0-	-943	-0-	27	1	649	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					110
06	1350	X	660	-0-	-690	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	153	1	2694	2	N	-0-					118
02	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					118
03	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	92	1	1942	2	N	-0-					118
04	2850	X	875	-0-	-1975	-0-	72	1	803	2	N	-0-					118
05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	2	N	-0-					118
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	81	1	962	2	N	-0-					19
02	2268	X	2043	-0-	-225	-0-	108	1	1933	2	N	2	2	8			19
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	20					39
							22	9									
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	8					47
							9	9									
05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47
06	2190	X	1216	-0-	-974	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					47

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	167	1	1047	2	N	-0-					30
02	1596	X	784	-0-	-812	-0-	132	1	652	2	N	-0-					30
03	1333	N	760	-0-	-573	-0-	110	1	650	2	N	-0-					30
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
06	750	N	222	-0-	-528	-0-	20	1	202	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	1485	1	4213	2	N	-0-					38
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1081	1	2456	2	N	-0-					38
03	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	1052	1	2818	2	N	3	3	8			38
							3	9									
04	5520	X	168	-0-	-5352	-0-	20	1	148	2	N	-0-					38
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	921	1	5773	2	N	-0-					38
06	5520	X	3889	-0-	-1631	-0-	655	1	3101	2	N	121	134	1			25
							133	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	74	1	664	2	N	-0-					25
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	N	25					50
							28	9									
03	899	N	179	-0-	-720	-0-	20	1	155	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					50
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					50
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	786	1	7039	2	Y	-0-					55
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	680	1	5785	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
03	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	832	1	6336	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
04	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	716	1	6013	2	Y	-0-					55
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55
06	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	770	1	6194	2	Y	108	100	1			63
							119	9									

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
01	13919	X	13496	-0-	-423	-0-	13395	2	101	9	N	92	160	1	1	8	43
02	13160	X	12623	-0-	-537	-0-	530	1	11993	2	N	91	2	8			132
							100	9									
03	14570	X	13146	-0-	-1424	-0-	546	1	12514	2	N	78	4	8			206
							86	9									
04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	470	1	11426	2	N	105	186	1			125
							116	9									
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									
06	13530	X	11787	-0-	-1743	-0-	518	1	11175	2	N	85	187	1			99
							94	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	104	1	1263	2	N	96	1	8			160
							106	9									
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	99	1	1106	2	N	34	165	1	4	8	25
							37	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	116	1	1306	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	1440	N	981	-0-	-459	-0-	36	1	945	2	N	-0-					25
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	110	1	1104	2	N	-0-					25

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	155	1			25
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5					30
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					25
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
01	2449	X	604	-0-	-1845	-0-	604	2			N	-0-					142
02	2212	X	615	-0-	-1597	-0-	615	2			N	-0-					142
03	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					142
04	2370	X	738	-0-	-1632	-0-	738	2			N	-0-					142
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					142
06	1560	X	889	-0-	-671	-0-	1	1	888	2	N	-0-					142

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					144
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					144
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	2	N	-0-					144
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	1	59	2	N	-0-					144
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	104830	-0-	104830	1093776	103597	2	1233	9	N	1121	1305	1			240
02	0	W	87637	-0-	87637	1181413	86600	2	1037	9	N	943	936	1			247
03	0	W	66558	-0-	66558	1247971	65767	2	791	9	N	719	737	1			229
04	0	W	86962	-0-	86962	1334933	86007	2	955	9	N	868	918	1			179
05	0	W	94114	-0-	94114	1429047	93202	2	912	9	N	829	916	1			92
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1429047					N	NO RPT					92

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105803	X	91156	-0-	-14647	-0-	5111 942	1 9	85103	2	N	856	921	1			220
02	95564	X	73002	-0-	-22562	-0-	4787 765	1 9	67450	2	N	695	566	1			349
03	105803	X	67102	-0-	-38701	-0-	4390 662	1 9	62050	2	N	602	739	1			212
04	102390	X	69189	-0-	-33201	-0-	3231 677	1 9	65281	2	N	615	715	1			112
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456 689	1 9	65576	2	N	626	559	1			179
*06	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	3332 579	1 9	59493	2	N	526	558	1			147

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	2	N	-0-					44
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					44
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	120	1	482	2	N	8					52
							9	9									
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	130	1	481	2	N	-0-					52
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	99	1	392	2	N	-0-					71

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	546	1	5883	2	N	36	164	1	1	8	38
							40	9									
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	541	1	5421	2	N	10					48
							11	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	551	1	6407	2	N	56					104
							62	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	543	1	5596	2	N	28					132
							31	9									
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	9									
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	536	1	4938	2	N	34	1	8			180
							37	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	4					77
							4	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	370	1	1384	2	N	3					80
							3	9									
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	363	1	1451	2	N	5					85
							6	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	373	1	1377	2	N	2					87
							2	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	4					94
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					58
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56					114
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					114
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					114
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					114

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3					10
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					10
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3					13
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	Y	1					14
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10	9	Y	9	21	1			2
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					2

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	883	2	48	9	Y	44					50
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	2	54	9	Y	49					99
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	92	1			7
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	824	2	40	9	Y	36					43
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	227	2	26	9	Y	24	74	1			5

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2755	2	39	9	Y	35					42
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2213	2	19	9	Y	17					59
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	Y	84	76	1			67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	2	25	9	Y	23	77	1			13
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	2	48	9	Y	44					57

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	34	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	23	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					17
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					17
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2823	2	N	-0-					17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					17
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					17
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2517	2	N	58					182
							64	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					182
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					182
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					182
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					182
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	21	1	722	2	N	-0-					19
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					19
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	-0-					19
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	18	1	595	2	N	-0-					19
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	2	N	-0-					19
06	1590	N	963	-0-	-627	-0-	27	1	936	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

01	3100	N	3310	-0-	210	519	3273	2	37	9	Y	34	166	1			45
02	1932	N	468	-0-	-1464	-0-	374	2	94	9	Y	85					130
03	2139	X	107	-0-	-2032	-0-	78	2	29	9	Y	26	144	1			12
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12
06	2070	X	200	-0-	-1870	-0-	200	2			Y	-0-					12

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	N	33	178	1			14
							36	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					14
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	201	1	6629	2	N	-0-					14
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	149	1	4985	2	N	34					48
							37	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	9									
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	13	1	437	2	N	-0-					110
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					110
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					110
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					110
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	2	N	-0-					110
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	16	1	574	2	N	-0-					110

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	65	1	2250	2	N	52					120
							57	9									
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	60	1	1990	2	N	54	165	1			9
							59	9									
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	66	1	2178	2	N	-0-					9
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	62	1	2089	2	N	66					75
							73	9									
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	56	1	1959	2	N	-0-					75

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	26	1	908	2	N	-0-					137
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					137
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					137
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					137
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	2	N	-0-					137
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	25	1	861	2	N	-0-					137

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					52
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					52
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					52
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	-0-					52
05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-					52
06	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	29	1	1015	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	70	1	2425	2	N	5					55
							6	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	100					155
							110	9									
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	74	1	2451	2	N	72	171	1			56
							79	9									
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					56
05	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
							11	9									
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	87	1	3028	2	N	92					158
							101	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

01	868	N	824	-0-	-44	-0-	23	1	801	2	N	-0-					84
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					84
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	N	-0-					84
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					84
05	961	N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	2	N	-0-					84
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	N	58					142
							64	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	4	1			1
02	2800	N	3630	-0-	830	830	3596	2	34	9	Y	31					32
03	2955	N	2125	-0-	-830	-0-	2114	2	11	9	Y	10	39	1			3
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
05	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3
06	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	2			Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1364	2	N	-0-					18
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					18
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					18
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					18
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	N	135					153
							149	9									

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

01	527	N	245	-0-	-282	-0-	4	1	122	2	N	108					125
							119	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	7	1	233	2	N	-0-					125
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	106					231
							117	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1			63
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					63

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

01	6231	X	4864	-0-	-1367	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	2427	-0-	-2313	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	N	-0-					17
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-					17
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					17
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	N	-0-					17
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5547	2	51	9	Y	46					57
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23					80
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6144	2	121	9	Y	110	102	1			88
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6044	2	34	9	Y	31	101	1			18
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17
*06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5710	2	64	9	Y	58					75

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

01	6324	X	5162	-0-	-1162	-0-	5107	2	55	9	Y	50					54
02	5712	X	4742	-0-	-970	-0-	4706	2	36	9	Y	33					87
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-	81	1			6
04	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5829	2	45	9	Y	41					47
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61
06	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5645	2	30	9	Y	27	82	1			6

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

01	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

01	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1089	-0-	-311	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		105	-0-	105	1073	105	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
*06	2447	X	1374	-0-	-1073	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	257	-0-	-1115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	532	-0-	-987	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	684	-0-	-786	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2437	-0-	-895	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2613	-0-	-957	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

01	4991	X	3665	-0-	-1326	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3368	-0-	-1140	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3290	-0-	-550	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	925	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1768	-0-	-248	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

01	3968	X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

01	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4839	-0-	-901	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5493	-0-	-862	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2864	-0-	-300	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1624	-0-	-700	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25949	X	5590	-0-	-20359	-0-	5590	2			Y	-0-					19
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					19
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	2	1	9	Y	1	18	1			2
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					2
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2
06	4860	X	3945	-0-	-915	-0-	3945	2			Y	-0-					2

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

01	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4622	-0-	-1113	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3267	-0-	-1953	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

01	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2511	-0-	-317	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1608	-0-	-792	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1898	-0-	-146	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1580	-0-	-550	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	841	-0-	-647	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	687	-0-	-629	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	X	583	-0-	-316	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	810	X	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3566	-0-	-1954	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3207	-0-	-125	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	980	X	944	-0-	-36	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	668	-0-	-922	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2851	-0-	-1334	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2686	-0-	-1010	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

01	1705	X	1106	-0-	-599	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	805	-0-	-735	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	190	-0-	-1298	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3585	-0-	-1530	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3762	-0-	-1188	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3514	-0-	-1016	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2890	-0-	-190	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1778	-0-	-2182	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3442	-0-	442	442	3442	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	877	-0-	-943	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	843	-0-	-747	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

01	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

01	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3277	-0-	-1103	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					33
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	6	1	202	2	N	-0-					33
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	N	-0-					33
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	5	1	172	2	N	-0-					33
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-					33
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

01	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2186	-0-	-558	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1947	-0-	-963	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

01	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3351	-0-	-1175	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
01	3596	X	2123	-0-	-1473	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4239	-0-	-521	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4187	-0-	-1083	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2681	-0-	-1631	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2221	-0-	-187	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1523	-0-	-1027	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4504	-0-	-592	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	26	1	891	2	N	-0-					90
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	2	N	-0-					90
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	23					113
							25	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	22	1	740	2	N	91	177	1			27
							100	9									
05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27
06	1440	N	939	-0-	-501	-0-	26	1	913	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

01	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6625	3	61	9	Y	55					97
02	6580	X	5838	-0-	-742	-0-	5773	3	65	9	Y	59	88	1			68
03	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	5932	3	51	9	Y	46	86	1			28
04	7050	X	6040	-0-	-1010	-0-	5928	3	112	9	Y	102					130
05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65
06	6480	X	4769	-0-	-1711	-0-	4712	3	57	9	Y	52					117

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

01	6014	X	4696	-0-	-1318	-0-	4662	3	34	9	Y	31					55
02	5432	X	3968	-0-	-1464	-0-	3937	3	31	9	Y	28	50	1			33
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5663	3	48	9	Y	44	50	1			27
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4881	3	26	9	Y	24					51
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47
06	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	4975	3	42	9	Y	38					85

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	3	15	9	Y	14					27
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	3	14	9	Y	13	25	1			15
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3359	3	10	9	Y	9	19	1			5
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	3	2	9	Y	2					7
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2425	3	4	9	Y	4					9

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3223	3	15	9	Y	14					23
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	2870	3	21	9	Y	19	21	1			21
03	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	3086	3	23	9	Y	21	29	1			13
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2701	3	7	9	Y	6					19
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	3	8	9	Y	7					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4322	-0-	-466	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	3	Y	-0-					11
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	3	Y	-0-					11
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	-0-					11
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	3	Y	-0-					11
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	3					106
							3	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	3	Y	9	1	8			114
							10	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1606	3	Y	3					117
							3	9									
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	146	1	326	3	Y	3					120
							3	9									
*05	1891	N	371	-0-	-1520	-0-	149	1	220	3	Y	2					122
							2	9									
06	1740	N	238	-0-	-1502	-0-	133	1	105	3	Y	-0-					122

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	N	54	143	1			147
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	2	35	9	N	32					179
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	N	34	155	1			58
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					95
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3130	2	28	9	N	25					153

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4389	-0-	-1519	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	2236	-0-	-4094	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5235	-0-	-1095	-0-	5235	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	278	3	25	9	Y	23					33
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					33
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	3	23	9	Y	21					54
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2615	3	14	9	Y	13					67
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					14

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3124	-0-	24	58	3124	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2988	-0-	188	246	2988	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3260	-0-	-246	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1045	-0-	-2024	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	982	-0-	-1790	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1305	-0-	-1764	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1519	-0-	-881	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	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
01	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1173	-0-	-237	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1461	-0-	-863	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2333	-0-	-277	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					222
02	2240 X	227	-0-	-2013	-0-	7	1	220	2	N	-0-					222
03	9455 X	131	-0-	-9324	-0-	4	1	127	2	N	-0-					222
04	9150 X	7587	-0-	-1563	-0-	222	1	7299	2	N	60					282
						66	9									
05	4092 X	582	-0-	-3510	-0-	15	1	499	2	N	62					344
						68	9									
06	240 X	105	-0-	-135	-0-	3	1	99	2	N	3	187	1			160
						3	9									

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

01	3534	X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73
02	3108	X	1028	-0-	-2080	-0-	220	1	788	3	Y	18	1	8			90
							20	9									
03	3162	X	1108	-0-	-2054	-0-	233	1	856	3	Y	17					107
							19	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	16					123
*05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1					34
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	Y	7	33	1	1	8	7
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	Y	7					14
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4323	3	12	9	Y	11	20	1			5
*05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4252	3	4	9	Y	4					9
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4477	3	6	9	Y	5					14

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568	1	5450	3	Y	46					232
							51	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525	1	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
							62	9									
03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582	1	5363	3	Y	51					179
							56	9									
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	637	1	4750	3	Y	35					214
							39	9									
*05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667	1	4634	3	Y	92	170	1			136
							101	9									
06	5940	X	4145	-0-	-1795	-0-	455	1	3655	3	Y	32					168
							35	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

01	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6439	3	53	9	Y	48	155	1			169
02	6552	X	5743	-0-	-809	-0-	5615	3	128	9	Y	116	156	1			129
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7282	3	92	9	Y	84					213
04	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	6845	3	85	9	Y	77	167	1			123
*05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173
06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6522	3	64	9	Y	58	165	1			66

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5202	3	61	9	N	55					129
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4899	3	43	9	N	39					168
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5060	3	47	9	N	43	172	1			39
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5038	3	64	9	N	58					97
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	3	39	9	N	35					177

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5385	3	72	9	Y	65					256
02	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4891	3	72	9	Y	65	139	1	2	8	180
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5333	3	53	9	Y	48					228
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5553	3	61	9	Y	55	132	1			151
*05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173
06	5310	X	5284	-0-	-26	-0-	5203	3	81	9	Y	74					247

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3812	3	57	9	N	52					176
02	3556	X	3517	-0-	-39	-0-	3494	3	23	9	N	21	175	1			22
03	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3853	3	10	9	N	9					31
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3721	3	37	9	N	34					65
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82
06	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3706	3	15	9	N	14					96

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					86
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	709	3	33	9	Y	30	82	1	2	8	32
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					57
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	221	3	46	9	Y	42	79	1			20
*05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	248	3	19	9	Y	17					50

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					167
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	N	8	144	1			44
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					44
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	495	2			N	-0-					44

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					266
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					267
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					269
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					272
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4					281

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

01	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2498	2	24	9	N	22					70
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2104	2	41	9	N	37	91	1			16
03	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	2254	2	30	9	N	27					43
04	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2092	2	21	9	N	19					62
*05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10654	2	30	9	N	27					89
*06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11832	2	30	9	N	27	78	1			38

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

01	4433 X	3384	-0-	-1049	-0-	3321	3	63	9	N	57	174	1	185
02	4004 X	2662	-0-	-1342	-0-	2484	3	178	9	N	162	180	1	167
03	4061 X	2610	-0-	-1451	-0-	2610	3			N	-0-			167
04	3840 X	2293	-0-	-1547	-0-	2132	3	161	9	N	146	174	1	139
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1	229
06	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2633	3	64	9	N	58			287

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	72 20	1 9	2390	2	N	18					178
02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55 10	1 9	1798	2	N	9	138	1			49
03	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	85 17	1 9	2807	2	N	15					64
04	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	95 30	1 9	3123	2	N	27					91
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78 11	1 9	2565	2	N	10					101
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	72 20	1 9	2363	2	N	18					119

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					143
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					143
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	50	2	3	9	N	3					146
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					150
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					155

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

01	14B2 EXT	2439	-0-	2439	3395	1428	2	1011	9	N	919	912	1				10
02	14B2 EXT	1294	-0-	1294	4689	494	2	800	9	N	727	722	1				15
03	14B2 EXT	2464	-0-	2464	7153	814	2	1650	9	N	1500	1496	1				19
04	14B2 EXT	56757	-0-	56757	63910	19252	2	37505	9	N	34095	33802	1				312
05	14B2 EXT	40106	-0-	40106	104016	13669	2	26437	9	N	24034	24248	1				98
06	14B2 EXT	31990	-0-	31990	136006	10429	2	21561	9	N	19601	19556	1				143

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20149	2	480	9	N	436	373	1			232
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17278	2	398	9	N	362	350	1			244
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18129	2	384	9	N	349	376	1			217
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16849	2	366	9	N	333	376	1			174
05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139
*06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13950	2	272	9	N	247	206	1			180

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

01	868	N	140	-0-	-728	-0-	123	2	17	9	N	15					95
02	784	N	273	-0-	-511	-0-	251	2	22	9	N	20					115
03	899	N	373	-0-	-526	-0-	343	2	30	9	N	27					142
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					160
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28	9	N	25					185
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24	9	N	22					207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

01	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					43
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8					51
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					59
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					65
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					38

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38	69	1			34
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	36					70
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2005	2	48	9	N	44					114
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1788	2	44	9	N	40					154
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	N	43					159

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					261
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1345	2	9	9	N	8	97	1			172
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1353	2	13	9	N	12	75	1			109
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1164	2	10	9	N	9					118
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9
*06	3000	N	3402	-0-	402	402	3246	2	156	9	N	142	123	1			28

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	412 1 14 9		2915	2	N	-0-					79
02	3276 X	2761	-0-	-515	-0-	392 1 14 9		2355	2	N	13					92
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	431 1 18 9		3433	2	N	16	3	8			105
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	362 1 8 9		3243	2	N	7					112
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	412 1 62 9		3636	2	N	56	143	1			25
06	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	389 1		2997	2	N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	N	-0-					105
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	25	1	433	2	N	-0-					105
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	33	1	569	2	N	-0-					105
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	2	N	-0-					105
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					105

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	2	Y	20					44
							22	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	2	Y	3	1	8			46
							3	9									
03	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	302	1	2393	2	Y	12					58
							13	9									
04	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	254	1	2088	2	Y	9					67
							10	9									
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									
06	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	270	1	2112	2	Y	11					88
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	94	1			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-
*06	218	X	79	-0-	-139	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

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
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					21
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1502	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1535	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1974	2	N	-0-					21
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					21

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

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
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	343	1	1965	2	Y	-0-					18
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	392	1	3234	2	Y	25	6	8			37
							28	9									
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	357	1	2572	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
04	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	323	1	2130	2	Y	-0-					37
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434	1	2987	2	Y	21					58
							23	9									
06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411	1	2372	2	Y	14					72
							15	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			Y	-0-					88
02	1400	X	424	-0-	-976	-0-	424	2			Y	-0-					88
03	1271	X	150	-0-	-1121	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1230	X	559	-0-	-671	-0-	528	2	31	9	Y	28					116
05	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25
*06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04		83	54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	122	3	1	59	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	446	1	3988	2	N	57	188	1			31
							63	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	401	1	2090	2	N	28					59
							31	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	446	1	3536	2	N	83					142
							91	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	2	N	89	171	1			60
							98	9									
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	389	1	3907	2	N	75					135
							83	9									
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	432	1	3466	2	N	54					189
							59	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

01	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

01	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1009	-0-	-2715	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1789	-0-	-2241	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	273	-0-	-3627	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3181	-0-	-1467	-0-	93	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	129	1	4258	2	Y	55					55
							61	9									
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	146	1	4762	2	Y	15					70
							17	9									
05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70
06	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	128	1	4316	2	Y	-0-					70

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
01	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	131	1	4440	2	N	-0-					22
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	106	1	3523	2	N	-0-					22
03	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	111	1	3685	2	N	-0-					22
04	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	108	1	3605	2	N	51					73
							56	9									
05	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73
06	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	124	1	4142	2	N	-0-					73

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					6
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					6
03	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	1401	3	4	9	Y	4					10
04	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	1426	3	2	9	Y	2					12
05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

01	403	N	310	-0-	-93	-0-	202	2	108	9	Y	98					113
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					113
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	214	2	54	9	Y	49	149	1			13
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					13
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					13

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

01	14B2 EXT		9	-0-	9	1338	9	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		355	-0-	355	1693	355	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1633	-0-	1633	3326	1633	3			N	-0-					-0-
04	5431	X	2105	-0-	-3326	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	939	-0-	939	3004	939	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-
*06	5022	X	1058	-0-	-3964	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

01	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1839	-0-	-485	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	980	-0-	-1420	-0-	980	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

01	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3471	-0-	471	4352	3471	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					33
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					33
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					33
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					33

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1019	-0-	-269	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					99
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					99
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					99
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					17
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					17
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					17
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					17
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17
06	1590	N	941	-0-	-649	-0-	941	3			N	-0-					17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					184
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					184
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					184
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					184
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					184
06	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					184

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	3	N	44					159
							48	9									
02	2492	X	2452	-0-	-40	-0-	166	1	2233	3	N	48	183	1	2	8	22
							53	9									
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	181	1	2371	3	N	25					47
							28	9									
04	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	174	1	2253	3	N	43					90
							47	9									
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	176	1	2303	3	N	1	121	1			60
							1	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	88	1	1160	3	N	1					100
							1	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	3	N	35	5	8			130
							39	9									
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1891	3	N	89	181	1			38
							98	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	N	86					124
							95	9									
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									
06	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	104	1	1379	3	N	16	73	1			115
							18	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	4356	2	68	9	N	62					174
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3810	2	7	9	N	6					180
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4111	2	36	9	N	33	181	1			32
04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3905	2	75	9	N	68					100
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145
06	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	Y	15					135
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					135
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					135
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			Y	-0-					135

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
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2414	2	20	9	N	18					200
02	2800	X	2185	-0-	-615	-0-	2095	2	90	9	N	82	5	8			277
03	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	2343	2	7	9	N	6	174	1			109
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2401	2	59	9	N	54	3	8			160
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2271	2	33	9	N	30					202

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	866	2	17	9	N	15	147	1			84
02	896	N	611	-0-	-285	-0-	599	2	12	9	N	11					95
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					95
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					122
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	874	2	23	9	N	21					157

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					36
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					36
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					36
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					36
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	3	N	86	178	1			315
							95	9									
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	119	1	1839	3	N	79					394
							87	9									
03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	124	1	1943	3	N	73	173	1			294
							80	9									
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	108	1	1908	3	N	75	177	1			192
							83	9									
*05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	106	1	1758	3	N	72	177	1			162
							79	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

01	775	X	616	-0-	-159	-0-	6	1	579	2	N	28					188
							31	9									
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	27					215
							30	9									
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	651	2	N	14	188	1			41
							15	9									
04	810	X	614	-0-	-196	-0-	82	1	506	2	N	24					65
							26	9									
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	729	2	24	9	N	22					110

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					162
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					162
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					162
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					13
02	252	N	16	-0-	-236	-0-	16	2			N	-0-					13
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	663	-0-	-298	-0-	544	2	119	9	N	108	167	1			25
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					25
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT		3759	-0-	3759	4009	3592	2	167	9	N	152					152
04	8635	X	4626	-0-	-4009	-0-	4527	2	99	9	N	90	185	1			57
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192
*06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	2	46	9	N	42	191	1			43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	46	1	161	2	Y	-0-					18
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					18
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					18
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					18
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1317	2	143	9	N	130	175	1			163
02	1568	N	1157	-0-	-411	-0-	1043	2	114	9	N	104	165	1			102
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1094	2	180	9	N	164	168	1			98
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1077	2	113	9	N	103					201
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1225	2	281	9	N	255	169	1			142

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					124
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5235	2	73	9	N	66	123	1			222
02	7560	X	3545	-0-	-4015	-0-	3545	2			N	-0-					222
03	8370	X	3960	-0-	-4410	-0-	3875	2	85	9	N	77					299
04	8100	X	3408	-0-	-4692	-0-	3361	2	47	9	N	43					342
05	5301	X	2893	-0-	-2408	-0-	2865	2	28	9	N	25					367
06	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2503	2	34	9	N	31	189	1			209

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

01	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					212
02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					215
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					215
04	1950	#	1611	-0-	-339	-0-	1607	2	4	9	N	4					219
05	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-	182	1			37
06	1950	#	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					38

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	22	1	998	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17	1	758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18	1	785	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17	1	708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16	1	659	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	996	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1658	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	47	1	1804	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1945	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
06	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	24	1	1169	3	Y	17	16	1			1
							19	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*07	1054	N	654	-0-	-400	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	506	-0-	-238	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	505	-0-	-65	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	499	-0-	-152	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	457	-0-	-70	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	538	-0-	-206	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	615	-0-	-5	-0-	18	1	597	3	Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	3	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	566	-0-	-34	-0-	14	1	540	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	14	1	609	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	682	N	578	-0-	-104	-0-	13	1	554	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12	1	517	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1	513	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	279	N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	32	1	1808	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	28	1	1491	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1883	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1818	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	19	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1922	N	1217	-0-	-705	-0-	25	1	1181	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	44	1	1490	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

	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
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	1161	3	Y	12	12	1			-0-
*08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	26 13	1 9	1122	3	Y	12	12	1			-0-
*09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	22 13	1 9	925	3	Y	12	12	1			-0-
*10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	24 22	1 9	1066	3	Y	20	19	1			1
*11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	22 28	1 9	961	3	Y	25	25	1			1
*12	992	N	956	-0-	-36	-0-	21 30	1 9	905	3	Y	27	27	1			1
*01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20 29	1 9	892	3	Y	26	26	1			1
*02	952	N	822	-0-	-130	-0-	18 28	1 9	776	3	Y	25	25	1			1
*03	961	N	876	-0-	-85	-0-	19 28	1 9	829	3	Y	25	26	1			-0-
*04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19 29	1 9	808	3	Y	26	25	1			1
*05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20 28	1 9	840	3	Y	25	25	1			1
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	819	3	Y	22	22	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	45	1	2594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2290	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	40	1	2318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	46	1	2677	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	39	1	2525	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38	1	1872	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	41	1	1896	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
*04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	43	1	1945	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	45	45	1			2
							50	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	117	107	1			10
							129	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

	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
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	14 1		836	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1192	-0-	1192	1192	22 1		1170	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		945	-0-	945	2137	16 1		929	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1022	-0-	1022	3159	17 1		986	3	Y	17	16	1			1
							19 9										
*11	4114	X	955	-0-	-3159	-0-	14 1		918	3	Y	21	21	1			1
							23 9										
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18 1		847	3	Y	22	22	1			1
							24 9										
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18 1		827	3	Y	21	21	1			1
							23 9										
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15 1		721	3	Y	20	20	1			1
							22 9										
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18 1		829	3	Y	21	22	1			-0-
							23 9										
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17 1		770	3	Y	21	20	1			1
							23 9										
*05	806	N	683	-0-	-123	-0-	19 1		642	3	Y	20	20	1			1
							22 9										
06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9 1		418	3	Y	18	18	1			1
							20 9										

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

	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
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9 1		491	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	8 1		415	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	381	-0-	-9	-0-	6 1		375	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	392	-0-	-104	-0-	7 1		385	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	376	-0-	-44	-0-	6 1		370	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	6 1		293	3	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	19 1		845	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5 1		257	3	Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7 1		316	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7 1		303	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9 1		291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6 1		270	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	76	73	1			3
							84	9									
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*02	700	N	547	-0-	-153	-0-	10	1	434	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
*03	775	N	570	-0-	-205	-0-	10	1	450	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
*04	720	N	542	-0-	-178	-0-	10	1	425	3	Y	97	94	1			5
							107	9									
*05	620	N	565	-0-	-55	-0-	11	1	451	3	Y	94	94	1			5
							103	9									
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	8	1	430	3	Y	83	83	1			5
							91	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	-0-			-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	3	Y	-0-			-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-			-0-
*10	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	3	Y	-0-			-0-
*11	600	N	488	-0-	-112	-0-	12	1	476	3	Y	-0-			-0-
*12	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	Y	-0-			-0-
*01	620	N	531	-0-	-89	-0-	12	1	519	3	Y	-0-			-0-
*02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-			-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-			-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-			-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-			-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

*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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	36	1	1188	3	Y	32	33	1			2
								35	9									
*08	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	29	1	991	3	Y	33	33	1			2
								36	9									
*09	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	33	32	1			3
								36	9									
*10	1271	N	1149	-0-		-122	-0-	29	1	1079	3	Y	37	37	1			3
								41	9									
*11	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	32	1	1238	3	Y	261	245	1			19
								287	9									
*12	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	38	1	1555	3	Y	261	258	1			22
								287	9									
*01	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	239	246	1			15
								263	9									
*02	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	30	1	1297	3	Y	227	229	1			13
								250	9									
*03	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	29	1	1247	3	Y	238	233	1			18
								262	9									
*04	1470	N	1251	-0-		-219	-0-	24	1	1000	3	Y	206	216	1			8
								227	9									
*05	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	180	185	1			3
								198	9									
06	1470	N	1429	-0-		-41	-0-	25	1	1227	3	Y	161	157	1			7
								177	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	N	1544	-0-		-192	-0-	27	1	1497	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*08	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	30	1	1591	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*09	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	25	1	1480	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*10	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	28	1	1638	3	Y	39	38	1			1
								43	9									
*11	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	51	50	1			2
								56	9									
*12	1581	N	1426	-0-		-155	-0-	28	1	1340	3	Y	53	53	1			2
								58	9									
*01	1705	N	1609	-0-		-96	-0-	32	1	1520	3	Y	52	52	1			2
								57	9									
*02	1680	N	1361	-0-		-319	-0-	26	1	1281	3	Y	49	49	1			2
								54	9									
*03	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	52	53	1			1
								57	9									
*04	1560	N	1292	-0-		-268	-0-	27	1	1210	3	Y	50	49	1			2
								55	9									
*05	1519	N	1493	-0-		-26	-0-	43	1	1396	3	Y	49	49	1			2
								54	9									
*06	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	49	1	2166	3	Y	43	43	1			2
								47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	61	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	54	1	2017	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	53	1	2034	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	51	1	2201	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48	1	1991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	44	1	1785	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	45	1	1635	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	41	1	1528	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
*11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	44	1	1701	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	3	Y	45	44	1			4
							50	9									
*01	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	28	1	1222	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
*02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	33	1	1423	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
*03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	42	1	1798	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	54	1	2147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	48	1	2119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2190	X	2133	-0-	-57	-0-	50	1	2081	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*11	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	47	1	2033	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	47	1	2105	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*03	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	44	1	1885	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	47	1	1971	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
*05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	58	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	39	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	44	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3007	X	1980	-0-	-1027	-0-	56	1	1856	3	Y	62	63	1			4
							68	9									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3213	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	89	1	3236	3	Y	62	60	1			5
							68	9									
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	94	1	3461	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
*11	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	69	1	2639	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
*12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	57	1	2366	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2360	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
*08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2067	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	64	1	2341	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	64	1	2372	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2506	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*07	1178	X	755	-0-	-423	-0-	18 13	1 9	724	3	Y	12	12	1			-0-
*08	1178	X	663	-0-	-515	-0-	14 13	1 9	636	3	Y	12	12	1			-0-
*09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1273	3	Y	12	12	1			-0-
*10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	1245	3	Y	5	5	1			-0-
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1205	3	Y	7	7	1			-0-
*12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28 8	1 9	1215	3	Y	7	7	1			-0-
*01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27 8	1 9	1198	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23 8	1 9	999	3	Y	7	7	1			-0-
*03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26 8	1 9	1145	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28 8	1 9	1163	3	Y	7	7	1			-0-
*05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27 8	1 9	1155	3	Y	7	7	1			-0-
*06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1275	3	Y	6	6	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*07	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	67	1	2204	3	Y	22	23	1					1
							24	9											
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	82	1	2753	3	Y	23	23	1					1
							25	9											
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	3	Y	23	22	1					2
							25	9											
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	3	Y	32	32	1					2
							35	9											
*11	2610	N	2465	-0-	-145	-0-	62	1	2361	3	Y	38	37	1					3
							42	9											
*12	2511	N	1805	-0-	-706	-0-	41	1	1723	3	Y	37	37	1					3
							41	9											
*01	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	38	1	1645	3	Y	34	35	1					2
							37	9											
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	33	33	1					2
							36	9											
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	Y	35	34	1					3
							39	9											
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2103	3	Y	29	31	1					1
							32	9											
*05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	49	1	2123	3	Y	26	27	1					-0-
							29	9											
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1					1
							26	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	80	1	2618	3	Y	21	22	1			1
								23	9									
*08	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	78	1	2583	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*09	2520	N	2296	-0-		-224	-0-	61	1	2211	3	Y	22	21	1			2
								24	9									
*10	2728	N	1658	-0-		-1070	-0-	43	1	1589	3	Y	24	24	1			2
								26	9									
*11	2580	N	2340	-0-		-240	-0-	58	1	2241	3	Y	37	36	1			3
								41	9									
*12	2356	N	2064	-0-		-292	-0-	47	1	1977	3	Y	36	36	1			3
								40	9									
*01	3100	N	3156	-0-		56	56	71	1	3049	3	Y	33	34	1			2
								36	9									
*02	2736	N	2680	-0-		-56	-0-	60	1	2585	3	Y	32	32	1			2
								35	9									
*03	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	34	33	1			3
								37	9									
*04	2730	X	2698	-0-		-32	-0-	62	1	2605	3	Y	28	30	1			1
								31	9									
*05	2821	X	2517	-0-		-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
								28	9									
06	2730	X	2428	-0-		-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
								25	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	64	1	2101	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*08	2077	N	2015	-0-		-62	-0-	59	1	1939	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*09	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	59	1	2146	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*10	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	63	1	2332	3	Y	20	19	1			1
								22	9									
*11	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	58	1	2238	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
*12	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	27	27	1			1
								30	9									
*01	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	58	1	2491	3	Y	26	26	1			1
								29	9									
*02	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	51	1	2195	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
*03	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	25	26	1			-0-
								28	9									
*04	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-	45	1	1881	3	Y	26	25	1			1
								29	9									
*05	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
06	2460	N	2104	-0-		-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
								24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	488	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	403	N	335	-0-	-68	-0-	5	1	299	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	450	N	328	-0-	-122	-0-	4	1	287	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*12	310	N	215	-0-	-95	-0-	4	1	170	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*01	310	N	267	-0-	-43	-0-	5	1	221	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	N	1704	-0-	-218	-0-		29	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		35	1	1867	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		31	1	1812	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		29	1	1693	3	Y	18	17	1			1
								20	9									
*11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-		26	1	1677	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
*12	1891	N	1429	-0-	-462	-0-		29	1	1374	3	Y	24	24	1			1
								26	9									
*01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-		29	1	1354	3	Y	23	23	1			1
								25	9									
*02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-		24	1	1162	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
*03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-		29	1	1325	3	Y	22	23	1			-0-
								24	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		32	1	1442	3	Y	23	22	1			1
								25	9									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		33	1	1503	3	Y	19	19	1			1
								21	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		49 1 24 9	1956	3	Y	22	22	1			-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-		49 1 24 9	2161	3	Y	22	22	1			-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		46 1 24 9	1917	3	Y	22	22	1			-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		45 1 22 9	2007	3	Y	20	19	1			1
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		45 1 28 9	1909	3	Y	25	25	1			1
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		45 1 30 9	1963	3	Y	27	27	1			1
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		43 1 29 9	1922	3	Y	26	26	1			1
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		39 1 28 9	1722	3	Y	25	25	1			1
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		40 1 28 9	1720	3	Y	25	26	1			-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		38 1 29 9	1609	3	Y	26	25	1			1
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		40 1 28 9	1679	3	Y	25	25	1			1
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		32 1 24 9	1743	3	Y	22	22	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		47	1	1959	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		50	1	2032	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		52	1	1897	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		54	1	1991	3	Y	16	16	1			1
								18	9									
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		41	1	1594	3	Y	19	19	1			1
								21	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		47	1	1940	3	Y	20	19	1			2
								22	9									
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		46	1	1989	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		41	1	1772	3	Y	17	17	1			1
								19	9									
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		49	1	2074	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
								18	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		47	1	1953	3	Y	13	14	1			-0-
								14	9									
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-		34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
								14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1953	X	1835	-0-	-118	-0-		31	1	1773	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-		33	1	1719	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-		28	1	1613	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
*10	1829	X	1826	-0-	-3	-0-		30	1	1764	3	Y	29	28	1			1
								32	9									
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-		27	1	1703	3	Y	37	37	1			1
								41	9									
*12	1829	X	1295	-0-	-534	-0-		26	1	1226	3	Y	39	39	1			1
								43	9									
*01	1829	X	1165	-0-	-664	-0-		23	1	1100	3	Y	38	38	1			1
								42	9									
*02	1652	X	1472	-0-	-180	-0-		28	1	1404	3	Y	36	36	1			1
								40	9									
*03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-		35	1	1599	3	Y	39	39	1			1
								43	9									
*04	1770	X	1458	-0-	-312	-0-		31	1	1386	3	Y	37	36	1			2
								41	9									
*05	1643	X	1307	-0-	-336	-0-		36	1	1231	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
06	1620	X	1140	-0-	-480	-0-		24	1	1081	3	Y	32	32	1			2
								35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	36	1	1173	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
*08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	36	1	1183	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	29	1	1057	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	33	1	1271	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1240	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	17	16	1			1
							19	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*07	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	104	1	3406	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
*08	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	105	1	3466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*09	3780	X	2271	-0-	-1509	-0-	60	1	2174	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
*10	3906	X	2740	-0-	-1166	-0-	71	1	2640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
*11	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	70	1	2677	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	67	1	2761	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*01	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	76	1	3286	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3113	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*05	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	61	1	2619	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	29	1	1207	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*08	1364	N	640	-0-	-724	-0-	15	1	601	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*09	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	32	1	1162	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	32	1	1184	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1268	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	301	-0-	-71	-0-	5	1	234	3	Y	56	53	1			3
							62	9									
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	980	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	604	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	22	1	799	3	Y	93	91	1			7
							102	9									
*11	930	N	782	-0-	-148	-0-	17	1	645	3	Y	109	108	1			8
							120	9									
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	108	107	1			9
							119	9									
*01	930	N	803	-0-	-127	-0-	16	1	677	3	Y	100	103	1			6
							110	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	95	96	1			5
							105	9									
*03	899	N	816	-0-	-83	-0-	16	1	690	3	Y	100	97	1			8
							110	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
*05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	N	469	-0-	-58	-0-	10	1	438	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
*08	558	N	412	-0-	-146	-0-	9	1	382	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*09	510	N	397	-0-	-113	-0-	10	1	365	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*10	465	N	385	-0-	-80	-0-	10	1	371	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	10	1	363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	39	-0-	-291	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3517	-0-	417	417	83 356	1 9	3078	3	Y	324	301	1			23
*11	1005	N	588	-0-	-417	-0-	15 21	1 9	552	3	Y	19	41	1			1
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1753	3	Y	14	14	1			1
*01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	22 477	1 9	921	3	Y	434	408	1			27
*02	1988	X	505	-0-	-1483	-0-	1 454	1 9	50	3	Y	413	417	1			23
*03	2201	X	1421	-0-	-780	-0-	22 477	1 9	922	3	Y	434	424	1			33
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41 541	1 9	1726	3	Y	492	505	1			20
*05	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	16 474	1 9	691	3	Y	431	443	1			8
*06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	414 421	1 9	867	3	Y	383	375	1			16

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	67	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1927	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	40	1	1649	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	51	1	1667	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*08	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	44	1	1465	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42	1	1551	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	42	1	1554	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*11	1470	N	760	-0-	-710	-0-	19	1	708	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	26	1	1051	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	33	1	1424	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11	1	461	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	33	1	1406	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	43	1	1748	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	42	1	1532	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	32	1	1176	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	40	1	1525	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SWR	10	330	-0-	330	7845	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	SWR	10	250	-0-	250	8095	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*09	SWR	10	410	-0-	410	8505	11	1	399	3	Y	-0-					-0-
*10	SWR	10	288	-0-	288	8793	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	341	-0-	341	9134	9	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	301	-0-	301	9435	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	156	-0-	156	9591	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	192	-0-	192	9783	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	197	-0-	197	9980	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	195	-0-	195	10175	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	SWR	10	261	-0-	261	10436	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	SWR	10	207	-0-	207	10643	4	1	203	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1302	N	970	-0-	-332	-0-	22 13	1 9	935	3	Y	12	12	1			1
*08	961	N	483	-0-	-478	-0-	11 12	1 9	460	3	Y	11	11	1			1
*09	900	N	388	-0-	-512	-0-	10 12	1 9	366	3	Y	11	11	1			1
*10	961	N	614	-0-	-347	-0-	16 7	1 9	591	3	Y	6	7	1			-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	522	3	Y	8	7	1			1
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	836	3	Y	7	7	1			1
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	1015	3	Y	6	7	1			-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	1059	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1182	3	Y	8	7	1			1
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	1154	3	Y	5	6	1			-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1242	3	Y	5	5	1			-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	1116	3	Y	4	4	1			-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	470	-0-	-398	-0-	10	1	414	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
*08	682	N	536	-0-	-146	-0-	12	1	477	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	123	118	1			9
							135	9									
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	144	143	1			10
							158	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	144	142	1			12
							158	9									
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	132	136	1			8
							145	9									
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	126	127	1			7
							139	9									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	132	129	1			10
							145	9									
*04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19	1	794	3	Y	114	119	1			5
							125	9									
*05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21	1	904	3	Y	99	102	1			2
							109	9									
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15	1	724	3	Y	89	87	1			4
							98	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	610	-0-	-103	-0-	15	1	595	3	Y	-0-					-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	377	-0-	-336	-0-	9	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
*02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	141	1	5556	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*08	5797	X	5732	-0-	-65	-0-	126	1	5558	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	127	1	5286	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	124	1	5490	3	Y	126	122	1			4
							139	9									
*11	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	115	1	4887	3	Y	159	157	1			6
							175	9									
*12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	93	1	4051	3	Y	169	169	1			6
							186	9									
*01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	105	1	4657	3	Y	164	164	1			6
							180	9									
*02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	105	1	4590	3	Y	156	156	1			6
							172	9									
*03	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	108	1	4634	3	Y	164	167	1			3
							180	9									
*04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	105	1	4389	3	Y	161	156	1			8
							177	9									
*05	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	111	1	4619	3	Y	156	156	1			8
							172	9									
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	90	1	4985	3	Y	138	138	1			8
							152	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	77	-0-	-171		-0-	1	1	39	3	N	34	35	1			2
								37	9									
*08	248	N	241	-0-	-7		-0-	6	1	196	3	N	35	35	1			2
								39	9									
*09	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	35	34	1			3
*10	397	N	397	-0-	-0-		-0-	9	1	336	3	N	47	47	1			3
								52	9									
*11	240	N	147	-0-	-93		-0-	2	1	83	3	N	56	55	1			4
								62	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-		-0-	4	1	155	3	N	56	55	1			5
								62	9									
*01	341	N	270	-0-	-71		-0-	5	1	210	3	N	50	52	1			3
								55	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140		-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-		-0-	6	1	264	3	N	51	47	1			4
								56	9									
*04	270	N	245	-0-	-25		-0-	5	1	192	3	N	44	46	1			2
								48	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-		-0-	8	1	266	3	N	38	39	1			1
								42	9									
06	330	N	197	-0-	-133		-0-	3	1	158	3	N	33	33	1			1
								36	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	293	N	293	-0-	-0-		-0-	6	1	270	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
*08	434	N	183	-0-	-251		-0-	4	1	164	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
*09	420	N	416	-0-	-4		-0-	11	1	390	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-		-0-	12	1	453	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
*11	343	N	343	-0-	-0-		-0-	9	1	327	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*12	434	N	287	-0-	-147		-0-	7	1	273	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*01	537	N	537	-0-	-0-		-0-	12	1	519	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-		-0-	10	1	411	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	434	N	434	-0-	-0-		-0-	10	1	418	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*04	336	N	336	-0-	-0-		-0-	8	1	322	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*05	351	N	351	-0-	-0-		-0-	8	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-		-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

*07	2914	X	2134	-0-	-780	-0-	52	1	2057	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*08	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	44	1	1903	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*09	2160	X	1103	-0-	-1057	-0-	25	1	1052	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
*10	2201	X	677	-0-	-1524	-0-	14	1	632	3	Y	28	27	1	1
							31	9							
*11	2100	X	1129	-0-	-971	-0-	26	1	1092	3	Y	10	11	1	-0-
							11	9							
*12	2139	X	1462	-0-	-677	-0-	32	1	1418	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*01	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	36	1	1596	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*03	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	32	1	1381	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	54	1	3064	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	63	1	3342	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	53	1	3094	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	55	1	3186	3	Y	66	64	1	2
							73	9							
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	3	Y	84	83	1	3
							92	9							
*12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	56	1	2650	3	Y	89	89	1	3
							98	9							
*01	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	54	1	2545	3	Y	86	86	1	3
							95	9							
*02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	47	1	2312	3	Y	82	82	1	3
							90	9							
*03	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	52	1	2394	3	Y	86	88	1	1
							95	9							
*04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	48	1	2144	3	Y	85	82	1	4
							94	9							
*05	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	64	1	2181	3	Y	82	82	1	4
							90	9							
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	49	1	2197	3	Y	72	72	1	4
							79	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4929	X	4805	-0-		-124	-0-	81	1	Y	64	64	1	-0-
								70	9					
*08	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	90	1	Y	65	65	1	-0-
								72	9					
*09	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	80	1	Y	66	66	1	-0-
								73	9					
*10	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	67	1	Y	43	42	1	1
								47	9					
*11	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	58	1	Y	55	54	1	2
								61	9					
*12	3410	X	3305	-0-		-105	-0-	67	1	Y	59	59	1	2
								65	9					
*01	3410	X	3268	-0-		-142	-0-	66	1	Y	57	57	1	2
								63	9					
*02	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	62	1	Y	54	54	1	2
								59	9					
*03	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	72	1	Y	57	58	1	1
								63	9					
*04	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	72	1	Y	56	54	1	3
								62	9					
*05	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	96	1	Y	54	54	1	3
								59	9					
*06	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	80	1	Y	48	48	1	3
								53	9					

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5249	X	5249	-0-		-0-	-0-	130	1	Y	2	2	1	-0-
								2	9					
*08	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	117	1	Y	2	2	1	-0-
								2	9					
*09	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	108	1	Y	2	2	1	-0-
								2	9					
*10	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	97	1	Y	67	65	1	2
								74	9					
*11	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	88	1	Y	85	84	1	3
								94	9					
*12	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	91	1	Y	90	90	1	3
								99	9					
*01	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	89	1	Y	88	88	1	3
								97	9					
*02	3780	X	3173	-0-		-607	-0-	68	1	Y	83	83	1	3
								91	9					
*03	4185	X	3699	-0-		-486	-0-	82	1	Y	87	89	1	1
								96	9					
*04	4050	X	3765	-0-		-285	-0-	85	1	Y	86	83	1	4
								95	9					
*05	4185	X	3753	-0-		-432	-0-	85	1	Y	84	84	1	4
								92	9					
06	4050	X	3950	-0-		-100	-0-	69	1	Y	74	74	1	4
								81	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3937	X	3322	-0-		-615		-0-	81	1	3229	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*08	3813	X	3138	-0-		-675		-0-	69	1	3057	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*09	3510	X	2813	-0-		-697		-0-	65	1	2735	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*10	3627	X	3578	-0-		-49		-0-	78	1	3485	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*11	3526	X	3526	-0-		-0-		-0-	79	1	3426	3	Y	19	18	1			1
									21	9									
*12	3356	X	3356	-0-		-0-		-0-	74	1	3260	3	Y	20	20	1			1
									22	9									
*01	3596	X	3353	-0-		-243		-0-	73	1	3259	3	Y	19	19	1			1
									21	9									
*02	3175	X	3175	-0-		-0-		-0-	70	1	3085	3	Y	18	18	1			1
									20	9									
*03	3348	X	2567	-0-		-781		-0-	58	1	2489	3	Y	18	19	1			-0-
									20	9									
*04	3259	X	3259	-0-		-0-		-0-	75	1	3163	3	Y	19	18	1			1
									21	9									
*05	3348	X	3281	-0-		-67		-0-	75	1	3186	3	Y	18	18	1			1
									20	9									
*06	3415	X	3415	-0-		-0-		-0-	60	1	3337	3	Y	16	16	1			1
									18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3720	X	3446	-0-		-274		-0-	60	1	3366	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*08	3720	X	3678	-0-		-42		-0-	68	1	3590	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*09	3600	X	3421	-0-		-179		-0-	57	1	3343	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*10	3720	X	3479	-0-		-241		-0-	58	1	3389	3	Y	29	28	1			1
									32	9									
*11	3540	X	3373	-0-		-167		-0-	51	1	3282	3	Y	36	36	1			1
									40	9									
*12	3658	X	3031	-0-		-627		-0-	62	1	2926	3	Y	39	39	1			1
									43	9									
*01	3658	X	2957	-0-		-701		-0-	61	1	2855	3	Y	37	37	1			1
									41	9									
*02	3192	X	2625	-0-		-567		-0-	51	1	2534	3	Y	36	36	1			1
									40	9									
*03	3472	X	3140	-0-		-332		-0-	65	1	3033	3	Y	38	38	1			1
									42	9									
*04	3360	X	3069	-0-		-291		-0-	66	1	2962	3	Y	37	36	1			2
									41	9									
*05	3038	X	2527	-0-		-511		-0-	70	1	2417	3	Y	36	36	1			2
									40	9									
06	3030	X	2784	-0-		-246		-0-	60	1	2690	3	Y	31	31	1			2
									34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	71	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2905	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	54	1	2298	3	Y	80	78	1			3
							88	9									
*12	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	59	1	2584	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2558	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
*02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	52	1	2319	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*03	2976	X	1227	-0-	-1749	-0-	25	1	1112	3	Y	82	84	1			1
							90	9									
*04	2640	X	550	-0-	-2090	-0-	11	1	450	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
*05	2728	X	1341	-0-	-1387	-0-	29	1	1225	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
06	2640	X	816	-0-	-1824	-0-	13	1	727	3	Y	69	69	1			4
							76	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*08	682	X	485	-0-	-197	-0-	10	1	420	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*09	660	X	654	-0-	-6	-0-	14	1	584	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	89	86	1			3
							98	9									
*11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	113	112	1			4
							124	9									
*12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
*01	899	X	866	-0-	-33	-0-	16	1	721	3	Y	117	117	1			4
							129	9									
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	17	1	763	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
*03	961	N	899	-0-	-62	-0-	17	1	753	3	Y	117	119	1			2
							129	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	114	111	1			5
							125	9									
*05	992	N	774	-0-	-218	-0-	15	1	637	3	Y	111	111	1			5
							122	9									
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	12	1	678	3	Y	98	98	1			5
							108	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1821	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	49	47	1	2
							54	9							
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1538	3	Y	60	60	1	2
							66	9							
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	65	65	1	2
							72	9							
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1695	3	Y	63	63	1	2
							69	9							
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	Y	60	60	1	2
							66	9							
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	63	64	1	1
							69	9							
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1791	3	Y	62	60	1	3
							68	9							
*05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	41	1	1717	3	Y	60	60	1	3
							66	9							
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	53	53	1	3
							58	9							

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	48	46	1	2
							53	9							
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	60	60	1	2
							66	9							
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	64	64	1	2
							70	9							
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	62	62	1	2
							68	9							
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	59	59	1	2
							65	9							
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	62	63	1	1
							68	9							
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	61	59	1	3
							67	9							
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	59	59	1	3
							65	9							
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	52	52	1	3
							57	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	72	1	2839	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	59	1	2566	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	2700	N	2345	-0-	-355	-0-	54	1	2268	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2914	N	2483	-0-	-431	-0-	54	1	2398	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	56	1	2414	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	51	1	2236	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	50	1	2232	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	50	1	2188	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	51	1	2146	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	66	1	2600	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2728	N	2370	-0-	-358	-0-	53	1	2302	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	56	1	2330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	49	1	2096	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	45	1	1991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	47	1	2108	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	46	1	2012	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	217	X	152	-0-	-65	-0-	3	1	140	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	399	1	16431	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

*07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	55	1	2319	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
*08	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	50	1	2006	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	60	1	2194	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	64	1	2376	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	61	1	2352	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	60	1	2589	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	53	1	2278	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	48	1	2022	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4681	X	2864	-0-		-1817	-0-	83	1	2748	3	Y	30	31	1			2
								33	9									
*08	4681	X	3650	-0-		-1031	-0-	107	1	3509	3	Y	31	31	1			2
								34	9									
*09	4380	X	4025	-0-		-355	-0-	108	1	3883	3	Y	31	30	1			3
								34	9									
*10	4526	X	3937	-0-		-589	-0-	103	1	3794	3	Y	36	36	1			3
								40	9									
*11	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-	105	1	4010	3	Y	41	41	1			3
								45	9									
*12	4415	X	4415	-0-		-0-	-0-	104	1	4265	3	Y	42	41	1			4
								46	9									
*01	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	99	1	4229	3	Y	37	39	1			2
								41	9									
*02	3892	X	3674	-0-		-218	-0-	83	1	3551	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
*03	4402	X	4137	-0-		-265	-0-	95	1	4000	3	Y	38	37	1			3
								42	9									
*04	4260	X	3918	-0-		-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
*05	4402	X	3746	-0-		-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
06	4230	X	2688	-0-		-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3534	X	3007	-0-		-527	-0-	52	1	2932	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*08	3534	X	3224	-0-		-310	-0-	60	1	3141	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*09	3390	X	3094	-0-		-296	-0-	52	1	3018	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*10	3503	X	3265	-0-		-238	-0-	54	1	3161	3	Y	45	43	1			2
								50	9									
*11	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	51	1	3258	3	Y	55	55	1			2
								61	9									
*12	3193	X	2923	-0-		-270	-0-	59	1	2798	3	Y	60	60	1			2
								66	9									
*01	3255	X	2876	-0-		-379	-0-	59	1	2753	3	Y	58	58	1			2
								64	9									
*02	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	55	55	1			2
								61	9									
*03	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	73	1	3360	3	Y	58	59	1			1
								64	9									
*04	3360	X	3101	-0-		-259	-0-	66	1	2972	3	Y	57	55	1			3
								63	9									
*05	3565	X	2832	-0-		-733	-0-	77	1	2694	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
06	3450	X	3356	-0-		-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
								54	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
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2501	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	45	1	2352	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2219	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	3	N	21	20	1			1
							23	9									
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	26	1	1232	3	N	28	28	1			1
							31	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	27	27	1			1
							30	9									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	33	1	1514	3	N	27	28	1			-0-
							30	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	3	N	27	26	1			1
							30	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	23	23	1			1
							25	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
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1246	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	1050	N	265	-0-	-785	-0-	5	1	234	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	744	N	251	-0-	-493	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	284	1	11212	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	243	1	10675	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	240	1	10015	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	220	1	9773	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	215	1	9190	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	218	1	9591	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	213	1	9500	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	9128	X	9071	-0-	-57	-0-	201	1	8862	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	208	1	8908	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1	8988	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1	9071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	9720	X	9466	-0-	-254	-0-	169	1	9290	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*07	14818	X	14597	-0-	-221	-0-	359	1	14148	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*08	14601	X	12864	-0-	-1737	-0-	284	1	12489	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*09	13680	X	11394	-0-	-2286	-0-	264	1	11036	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*10	14570	X	13233	-0-	-1337	-0-	291	1	12908	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	14100	X	11261	-0-	-2839	-0-	257	1	10961	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	14570	X	11666	-0-	-2904	-0-	258	1	11362	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	250	1	11142	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-	233	1	10258	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*03	12152	X	10441	-0-	-1711	-0-	238	1	10157	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1	10628	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1	10409	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	210	1	11541	3	Y	34	34	1			2
							37	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
*07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	282	1	11106	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	219	1	9660	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	215	1	8979	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	210	1	9340	3	Y	110	106	1			4
							121	9									
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	238	1	10146	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	171	1	7489	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6932	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	199	1	8636	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1	9344	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	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
*07	16554	X	14758	-0-	-1796	-0-	364	1	14379	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	16399	X	14501	-0-	-1898	-0-	325	1	14161	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	15390	X	14260	-0-	-1130	-0-	334	1	13911	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	15903	X	15005	-0-	-898	-0-	330	1	14656	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*11	14820	X	13873	-0-	-947	-0-	316	1	13477	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
*12	14725	X	14135	-0-	-590	-0-	313	1	13736	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*01	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	309	1	13734	3	Y	76	76	1			3
							84	9									
*02	13552	X	12968	-0-	-584	-0-	287	1	12602	3	Y	72	72	1			3
							79	9									
*03	15004	X	13003	-0-	-2001	-0-	294	1	12626	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
*04	13860	X	12903	-0-	-957	-0-	299	1	12523	3	Y	74	72	1			3
							81	9									
*05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
*06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13702	X	13181	-0-	-521	-0-		323	1	12735	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
*08	13051	X	12833	-0-	-218	-0-		283	1	12427	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
*09	13080	X	11190	-0-	-1890	-0-		259	1	10804	3	Y	115	115	1			-0-
								127	9									
*10	13516	X	12010	-0-	-1506	-0-		264	1	11737	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*11	13080	X	11426	-0-	-1654	-0-		261	1	11153	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*12	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-		260	1	11411	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	12772	X	12040	-0-	-732	-0-		264	1	11764	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-		249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*03	11997	X	11034	-0-	-963	-0-		254	1	10768	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-		279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
								13	9									
*05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-		272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*06	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-		248	1	13578	3	Y	9	9	1			1
								10	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10633	X	6738	-0-	-3895	-0-		235	1	6484	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*08	10633	X	8355	-0-	-2278	-0-		330	1	8006	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*09	10290	X	8005	-0-	-2285	-0-		328	1	7658	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*10	9951	X	8092	-0-	-1859	-0-		177	1	7868	3	Y	43	42	1			1
								47	9									
*11	10290	X	9618	-0-	-672	-0-		219	1	9338	3	Y	55	54	1			2
								61	9									
*12	10633	X	10116	-0-	-517	-0-		224	1	9827	3	Y	59	59	1			2
								65	9									
*01	10633	X	9530	-0-	-1103	-0-		207	1	9260	3	Y	57	57	1			2
								63	9									
*02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-		203	1	8948	3	Y	54	54	1			2
								59	9									
*03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-		205	1	8787	3	Y	57	58	1			1
								63	9									
*04	9660	X	8742	-0-	-918	-0-		202	1	8478	3	Y	56	54	1			3
								62	9									
*05	9982	X	9248	-0-	-734	-0-		215	1	8974	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
06	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-		102	1	5576	3	Y	20	22	1			1
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	412	1	16261	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
*08	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	359	1	15869	3	Y	621	621	1			-0-
							683	9									
*09	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	374	1	15563	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
*10	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	359	1	15970	3	Y	75	72	1			3
							83	9									
*11	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	340	1	14487	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
*12	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	335	1	14674	3	Y	101	101	1			3
							111	9									
*01	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	324	1	14422	3	Y	98	98	1			3
							108	9									
*02	13916	X	13271	-0-	-645	-0-	291	1	12878	3	Y	93	93	1			3
							102	9									
*03	15407	X	14180	-0-	-1227	-0-	319	1	13752	3	Y	99	100	1			2
							109	9									
*04	14910	X	14433	-0-	-477	-0-	333	1	13994	3	Y	96	93	1			5
							106	9									
*05	15128	X	14210	-0-	-918	-0-	331	1	13777	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
*06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	273	1	15046	3	Y	82	82	1			5
							90	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17298	X	15852	-0-	-1446	-0-	270	1	15537	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*08	16678	X	15361	-0-	-1317	-0-	286	1	15030	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*09	15930	X	14592	-0-	-1338	-0-	246	1	14300	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	251	1	14532	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
*11	15840	X	13899	-0-	-1941	-0-	213	1	13603	3	Y	75	74	1			3
							83	9									
*12	15810	X	12108	-0-	-3702	-0-	251	1	11770	3	Y	79	79	1			3
							87	9									
*01	15283	X	11334	-0-	-3949	-0-	232	1	11017	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
*02	13076	X	11021	-0-	-2055	-0-	218	1	10723	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
*03	14477	X	12038	-0-	-2439	-0-	254	1	11700	3	Y	76	78	1			1
							84	9									
*04	13890	X	11569	-0-	-2321	-0-	250	1	11235	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
*05	12214	X	9762	-0-	-2452	-0-	272	1	9410	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
06	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	226	1	10243	3	Y	64	64	1			4
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13020	X	11545	-0-	-1475	-0-	199	1	11325	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	12896	X	10901	-0-	-1995	-0-	202	1	10678	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	12210	X	10425	-0-	-1785	-0-	176	1	10228	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	11780	X	10540	-0-	-1240	-0-	178	1	10322	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	11190	X	7680	-0-	-3510	-0-	120	1	7509	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*12	11532	X	7929	-0-	-3603	-0-	165	1	7710	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	10850	X	7657	-0-	-3193	-0-	159	1	7446	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
*02	9072	X	6912	-0-	-2160	-0-	137	1	6725	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*03	10044	X	7552	-0-	-2492	-0-	159	1	7341	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
*04	7680	X	7045	-0-	-635	-0-	153	1	6841	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*05	7936	X	5821	-0-	-2115	-0-	170	1	5601	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	29698	X	27065	-0-	-2633	-0-	799	1	26103	3	Y	148	152	1			9
							163	9									
*08	29822	X	26729	-0-	-3093	-0-	779	1	25787	3	Y	148	149	1			8
							163	9									
*09	28860	X	26299	-0-	-2561	-0-	702	1	25432	3	Y	150	145	1			13
							165	9									
*10	29822	X	27484	-0-	-2338	-0-	719	1	26579	3	Y	169	170	1			12
							186	9									
*11	27990	X	25205	-0-	-2785	-0-	641	1	24466	3	Y	89	95	1			6
							98	9									
*12	27063	X	26179	-0-	-884	-0-	617	1	25462	3	Y	91	89	1			8
							100	9									
*01	27497	X	25661	-0-	-1836	-0-	581	1	24990	3	Y	82	85	1			5
							90	9									
*02	24836	X	23012	-0-	-1824	-0-	525	1	22401	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
*03	27497	X	25900	-0-	-1597	-0-	597	1	25213	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
*04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
*05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15624	X	14980	-0-	-644	-0-	347	1	14519	3	Y	104	107	1			6
							114	9									
*08	15624	X	14740	-0-	-884	-0-	355	1	14271	3	Y	104	105	1			5
							114	9									
*09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	378	1	13690	3	Y	107	103	1			9
							118	9									
*10	14942	X	13335	-0-	-1607	-0-	347	1	12857	3	Y	119	120	1			8
							131	9									
*11	14460	X	12764	-0-	-1696	-0-	322	1	12323	3	Y	108	108	1			8
							119	9									
*12	14942	X	14429	-0-	-513	-0-	339	1	13972	3	Y	107	106	1			9
							118	9									
*01	14663	X	14142	-0-	-521	-0-	319	1	13715	3	Y	98	101	1			6
							108	9									
*02	13188	X	12464	-0-	-724	-0-	284	1	12078	3	Y	93	94	1			5
							102	9									
*03	14415	X	14021	-0-	-394	-0-	322	1	13591	3	Y	98	96	1			7
							108	9									
*04	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	309	1	12923	3	Y	85	89	1			3
							94	9									
*05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14260	X	12550	-0-	-1710	-0-	216	1	12315	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	13919	X	12577	-0-	-1342	-0-	235	1	12323	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	12600	X	11873	-0-	-727	-0-	200	1	11654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	12865	X	12281	-0-	-584	-0-	208	1	12033	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	181	1	11504	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	12524	X	10313	-0-	-2211	-0-	214	1	10045	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	12524	X	9548	-0-	-2976	-0-	199	1	9296	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	10640	X	8791	-0-	-1849	-0-	175	1	8566	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*03	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	202	1	9324	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	11400	X	9284	-0-	-2116	-0-	202	1	9031	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*05	10323	X	8378	-0-	-1945	-0-	236	1	8092	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
06	9420	X	9263	-0-	-157	-0-	202	1	9017	3	Y	40	40	1			2
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17236	X	15634	-0-	-1602	-0-	269	1	15304	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
*08	16957	X	14768	-0-	-2189	-0-	274	1	14433	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
*09	15690	X	14907	-0-	-783	-0-	251	1	14594	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									
*10	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	243	1	14125	3	N	157	152	1			5
							173	9									
*11	15390	X	12541	-0-	-2849	-0-	190	1	12132	3	N	199	197	1			7
							219	9									
*12	15593	X	11119	-0-	-4474	-0-	227	1	10659	3	N	212	212	1			7
							233	9									
*01	15345	X	10903	-0-	-4442	-0-	223	1	10453	3	N	206	206	1			7
							227	9									
*02	12376	X	9898	-0-	-2478	-0-	193	1	9489	3	N	196	196	1			7
							216	9									
*03	13702	X	10085	-0-	-3617	-0-	210	1	9647	3	N	207	210	1			4
							228	9									
*04	12540	X	10102	-0-	-2438	-0-	216	1	9666	3	N	200	195	1			9
							220	9									
*05	11129	X	9357	-0-	-1772	-0-	261	1	8879	3	N	197	196	1			10
							217	9									
06	10620	X	10053	-0-	-567	-0-	216	1	9647	3	N	173	173	1			10
							190	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
*07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	385	1	15209	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
*08	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	330	1	14513	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
*09	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	317	1	13178	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
*10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	301	1	13371	3	Y	501	484	1			17
							551	9									
*11	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	284	1	12091	3	Y	174	185	1			6
							191	9									
*12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	265	1	11639	3	Y	186	186	1			6
							205	9									
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	256	1	11406	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
*02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	171	171	1			6
							188	9									
*03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	264	1	11369	3	Y	180	183	1			3
							198	9									
*04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	176	171	1			8
							194	9									
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	172	172	1			8
							189	9									
*06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	151	151	1			8
							166	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12741	X	5697	-0-	-7044	-0-	130	1	5519	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	43	44	1			2
*09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11130	X	7928	-0-	-3202	-0-	201	1	7684	3	Y	39	36	1			3
							43	9									
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	145	1	5946	3	Y	48	47	1			4
							53	9									
*01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	204	1	8796	3	Y	45	46	1			3
							50	9									
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11214	3	Y	-0-					-0-
*04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
*05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21948	X	19071	-0-	-2877	-0-	329	1	18717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	21545	X	19040	-0-	-2505	-0-	355	1	18660	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	19230	X	17809	-0-	-1421	-0-	301	1	17482	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	19685	X	18138	-0-	-1547	-0-	307	1	17797	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*11	18900	X	16454	-0-	-2446	-0-	253	1	16158	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	19034	X	14502	-0-	-4532	-0-	302	1	14154	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	18941	X	14227	-0-	-4714	-0-	298	1	13884	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*02	15428	X	13017	-0-	-2411	-0-	259	1	12715	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*03	17081	X	14364	-0-	-2717	-0-	305	1	14013	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	16440	X	13816	-0-	-2624	-0-	301	1	13471	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*05	14508	X	12846	-0-	-1662	-0-	366	1	12437	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10974	X	8399	-0-	-2575	-0-	190	1	7971	3	Y	216	223	1			12
							238	9									
*08	10447	X	9358	-0-	-1089	-0-	221	1	8897	3	Y	218	219	1			11
							240	9									
*09	9180	X	9107	-0-	-73	-0-	238	1	8626	3	Y	221	213	1			19
							243	9									
*10	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	242	1	8951	3	Y	82	95	1			6
							90	9									
*11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	228	1	8696	3	Y	95	94	1			7
							105	9									
*12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	223	1	9191	3	Y	95	94	1			8
							105	9									
*01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	206	1	8873	3	Y	87	90	1			5
							96	9									
*02	8456	X	8356	-0-	-100	-0-	189	1	8075	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
*03	9486	X	9383	-0-	-103	-0-	215	1	9072	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
*04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
*05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	251	1	9940	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	238	1	10463	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	236	1	9844	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
*10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	231	1	10281	3	N	127	123	1			4
							140	9									
*11	10320	X	9516	-0-	-804	-0-	214	1	9125	3	N	161	159	1			6
							177	9									
*12	10664	X	9632	-0-	-1032	-0-	210	1	9233	3	N	172	172	1			6
							189	9									
*01	10664	X	9424	-0-	-1240	-0-	203	1	9038	3	N	166	166	1			6
							183	9									
*02	8792	X	8360	-0-	-432	-0-	182	1	8004	3	N	158	158	1			6
							174	9									
*03	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	198	1	8518	3	N	166	169	1			3
							183	9									
*04	9420	X	8948	-0-	-472	-0-	204	1	8565	3	N	163	158	1			8
							179	9									
*05	9641	X	9247	-0-	-394	-0-	212	1	8861	3	N	158	158	1			8
							174	9									
*06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	140	140	1			8
							154	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	342	1	13484	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*08	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	299	1	13189	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
*09	13770	X	12967	-0-	-803	-0-	301	1	12522	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
*10	14260	X	12548	-0-	-1712	-0-	273	1	12168	3	Y	97	94	1			3
							107	9									
*11	13800	X	11661	-0-	-2139	-0-	264	1	11262	3	Y	123	122	1			4
							135	9									
*12	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-	264	1	11626	3	Y	131	131	1			4
							144	9									
*01	13547	X	12041	-0-	-1506	-0-	261	1	11640	3	Y	127	127	1			4
							140	9									
*02	11088	X	10759	-0-	-329	-0-	236	1	10390	3	Y	121	121	1			4
							133	9									
*03	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	247	1	10705	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
*04	11670	X	10983	-0-	-687	-0-	252	1	10595	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
*05	12028	X	11007	-0-	-1021	-0-	254	1	10620	3	Y	121	121	1			6
							133	9									
06	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	200	1	11023	3	Y	107	107	1			6
							118	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21886	X	19904	-0-	-1982	-0-	463	1	19385	3	Y	51	53	1			3
							56	9									
*08	21235	X	19625	-0-	-1610	-0-	476	1	19091	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
*09	20310	X	19190	-0-	-1120	-0-	514	1	18618	3	Y	53	51	1			5
							58	9									
*10	20987	X	19494	-0-	-1493	-0-	509	1	18813	3	Y	156	150	1			11
							172	9									
*11	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	514	1	19606	3	Y	183	181	1			13
							201	9									
*12	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	504	1	20797	3	Y	184	181	1			16
							202	9									
*01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	486	1	20868	3	Y	167	173	1			10
							184	9									
*02	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
*03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
*04	20400	X	19462	-0-	-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
*05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32054	X	29048	-0-		-3006	-0-	703	1	27747	3	Y	544	544	1			-0-
								598	9									
*08	30659	X	27493	-0-		-3166	-0-	599	1	26292	3	Y	547	547	1			-0-
								602	9									
*09	29130	X	27197	-0-		-1933	-0-	623	1	25959	3	Y	559	559	1			-0-
								615	9									
*10	30070	X	27465	-0-		-2605	-0-	588	1	26161	3	Y	651	629	1			22
								716	9									
*11	29100	X	25292	-0-		-3808	-0-	575	1	24519	3	Y	180	195	1			7
								198	9									
*12	28985	X	24047	-0-		-4938	-0-	531	1	23306	3	Y	191	192	1			6
								210	9									
*01	27962	X	23261	-0-		-4701	-0-	507	1	22549	3	Y	186	186	1			6
								205	9									
*02	25256	X	21129	-0-		-4127	-0-	465	1	20469	3	Y	177	177	1			6
								195	9									
*03	27466	X	21772	-0-		-5694	-0-	490	1	21077	3	Y	186	189	1			3
								205	9									
*04	25290	X	21812	-0-		-3478	-0-	503	1	21109	3	Y	182	176	1			9
								200	9									
*05	24056	X	21962	-0-		-2094	-0-	511	1	21256	3	Y	177	177	1			9
								195	9									
*06	23070	X	23070	-0-		-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	156	156	1			9
								172	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22103	X	20735	-0-		-1368	-0-	506	1	19981	3	Y	225	225	1			-0-
								248	9									
*08	21793	X	18445	-0-		-3348	-0-	401	1	17795	3	Y	226	226	1			-0-
								249	9									
*09	21660	X	18186	-0-		-3474	-0-	420	1	17512	3	Y	231	231	1			-0-
								254	9									
*10	22382	X	18151	-0-		-4231	-0-	393	1	17491	3	Y	243	235	1			8
								267	9									
*11	21660	X	17320	-0-		-4340	-0-	389	1	16592	3	Y	308	305	1			11
								339	9									
*12	20677	X	17057	-0-		-3620	-0-	372	1	16324	3	Y	328	328	1			11
								361	9									
*01	18693	X	16055	-0-		-2638	-0-	345	1	15361	3	Y	317	317	1			11
								349	9									
*02	15354	X	15354	-0-		-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	302	302	1			11
								332	9									
*03	16306	X	14996	-0-		-1310	-0-	336	1	14311	3	Y	317	323	1			5
								349	9									
*04	15780	X	15385	-0-		-395	-0-	350	1	14693	3	Y	311	301	1			15
								342	9									
*05	16306	X	13971	-0-		-2335	-0-	314	1	13324	3	Y	303	303	1			15
								333	9									
06	15780	X	15300	-0-		-480	-0-	265	1	14741	3	Y	267	267	1			15
								294	9									

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
*07	21669	X	19817	-0-	-1852	-0-	452	1	18943	3	Y	384	396	1			22
							422	9									
*08	21545	X	19330	-0-	-2215	-0-	459	1	18445	3	Y	387	389	1			20
							426	9									
*09	20040	X	18374	-0-	-1666	-0-	482	1	17460	3	Y	393	379	1			34
							432	9									
*10	20708	X	19444	-0-	-1264	-0-	499	1	18461	3	Y	440	443	1			31
							484	9									
*11	20040	X	17831	-0-	-2209	-0-	451	1	17250	3	Y	118	141	1			8
							130	9									
*12	19778	X	18332	-0-	-1446	-0-	431	1	17770	3	Y	119	117	1			10
							131	9									
*01	19468	X	18390	-0-	-1078	-0-	415	1	17855	3	Y	109	112	1			7
							120	9									
*02	17556	X	16473	-0-	-1083	-0-	375	1	15985	3	Y	103	104	1			6
							113	9									
*03	19437	X	17926	-0-	-1511	-0-	412	1	17395	3	Y	108	106	1			8
							119	9									
*04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
*05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36518	X	33285	-0-	-3233	-0-	818	1	32320	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*08	35247	X	32256	-0-	-2991	-0-	710	1	31397	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
*09	34080	X	30788	-0-	-3292	-0-	719	1	29917	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
*10	34999	X	31214	-0-	-3785	-0-	682	1	30315	3	Y	197	190	1			7
							217	9									
*11	33330	X	27517	-0-	-5813	-0-	624	1	26620	3	Y	248	246	1			9
							273	9									
*12	33201	X	28107	-0-	-5094	-0-	620	1	27195	3	Y	265	265	1			9
							292	9									
*01	32085	X	27034	-0-	-5051	-0-	588	1	26164	3	Y	256	256	1			9
							282	9									
*02	26068	X	24448	-0-	-1620	-0-	537	1	23643	3	Y	244	244	1			9
							268	9									
*03	28861	X	24693	-0-	-4168	-0-	560	1	23851	3	Y	256	261	1			4
							282	9									
*04	27510	X	25731	-0-	-1779	-0-	592	1	24863	3	Y	251	243	1			12
							276	9									
*05	28117	X	25097	-0-	-3020	-0-	580	1	24249	3	Y	244	244	1			12
							268	9									
*06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	215	215	1			12
							237	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31341	X	28170	-0-	-3171	-0-	837	1	27320	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	30380	X	27387	-0-	-2993	-0-	803	1	26572	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	28650	X	25706	-0-	-2944	-0-	690	1	25004	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	29481	X	26217	-0-	-3264	-0-	690	1	25513	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*11	27210	X	24366	-0-	-2844	-0-	620	1	23702	3	Y	40	38	1			3
							44	9									
*12	28117	X	25759	-0-	-2358	-0-	607	1	25082	3	Y	64	62	1			5
							70	9									
*01	27249	X	25829	-0-	-1420	-0-	586	1	25177	3	Y	60	61	1			4
							66	9									
*02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
*03	26226	X	25100	-0-	-1126	-0-	579	1	24456	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
*04	24990	X	23143	-0-	-1847	-0-	540	1	22547	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
*05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35805	X	32567	-0-	-3238	-0-	802	1	31655	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*08	35805	X	32363	-0-	-3442	-0-	714	1	31539	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*09	34650	X	30997	-0-	-3653	-0-	724	1	30161	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*10	35805	X	31336	-0-	-4469	-0-	686	1	30509	3	Y	128	124	1			4
							141	9									
*11	32550	X	29943	-0-	-2607	-0-	683	1	29081	3	Y	163	161	1			6
							179	9									
*12	32488	X	28969	-0-	-3519	-0-	641	1	28138	3	Y	173	173	1			6
							190	9									
*01	32209	X	30115	-0-	-2094	-0-	658	1	29272	3	Y	168	168	1			6
							185	9									
*02	28812	X	27519	-0-	-1293	-0-	607	1	26737	3	Y	159	159	1			6
							175	9									
*03	31341	X	27966	-0-	-3375	-0-	630	1	27151	3	Y	168	171	1			3
							185	9									
*04	29940	X	28646	-0-	-1294	-0-	662	1	27804	3	Y	164	159	1			8
							180	9									
*05	30473	X	29287	-0-	-1186	-0-	703	1	28408	3	Y	160	160	1			8
							176	9									
*06	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	141	141	1			8
							155	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23839	X	21408	-0-	-2431	-0-	491	1	20581	3	Y	305	314	1			18
							336	9									
*08	23777	X	20956	-0-	-2821	-0-	501	1	20118	3	Y	306	308	1			16
							337	9									
*09	22020	X	19778	-0-	-2242	-0-	522	1	18914	3	Y	311	300	1			27
							342	9									
*10	22785	X	19678	-0-	-3107	-0-	508	1	18787	3	Y	348	350	1			25
							383	9									
*11	21420	X	19176	-0-	-2244	-0-	484	1	18502	3	Y	173	186	1			12
							190	9									
*12	21359	X	20624	-0-	-735	-0-	484	1	19947	3	Y	175	172	1			15
							193	9									
*01	20863	X	20497	-0-	-366	-0-	463	1	19859	3	Y	159	164	1			10
							175	9									
*02	18368	X	18100	-0-	-268	-0-	411	1	17523	3	Y	151	153	1			8
							166	9									
*03	20615	X	19966	-0-	-649	-0-	457	1	19334	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
*04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									
*05	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	403	1	17252	3	Y	120	124	1			2
							132	9									
06	19830	X	15867	-0-	-3963	-0-	319	1	15430	3	Y	107	105	1			4
							118	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26784	X	23898	-0-	-2886	-0-	706	1	23064	3	Y	116	119	1			7
							128	9									
*08	26226	X	23134	-0-	-3092	-0-	675	1	22331	3	Y	116	117	1			6
							128	9									
*09	24180	X	21423	-0-	-2757	-0-	571	1	20722	3	Y	118	114	1			10
							130	9									
*10	24986	X	21230	-0-	-3756	-0-	555	1	20529	3	Y	133	134	1			9
							146	9									
*11	23790	X	19471	-0-	-4319	-0-	492	1	18689	3	Y	264	254	1			19
							290	9									
*12	23839	X	18641	-0-	-5198	-0-	434	1	17918	3	Y	263	260	1			22
							289	9									
*01	23033	X	18142	-0-	-4891	-0-	406	1	17471	3	Y	241	248	1			15
							265	9									
*02	19908	X	15837	-0-	-4071	-0-	357	1	15228	3	Y	229	231	1			13
							252	9									
*03	21235	X	17716	-0-	-3519	-0-	403	1	17049	3	Y	240	235	1			18
							264	9									
*04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									
*05	18631	X	15946	-0-	-2685	-0-	362	1	15384	3	Y	182	187	1			3
							200	9									
06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32457	X	29155	-0-	-3302	-0-	675	1	28279	3	Y	183	188	1			11
							201	9									
*08	31279	X	28632	-0-	-2647	-0-	691	1	27739	3	Y	184	185	1			10
							202	9									
*09	29940	X	27738	-0-	-2202	-0-	739	1	26794	3	Y	186	180	1			16
							205	9									
*10	30938	X	28613	-0-	-2325	-0-	748	1	27699	3	Y	151	156	1			11
							166	9									
*11	29550	X	28142	-0-	-1408	-0-	713	1	27234	3	Y	177	175	1			13
							195	9									
*12	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	687	1	28353	3	Y	176	174	1			15
							194	9									
*01	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	659	1	28281	3	Y	161	166	1			10
							177	9									
*02	25816	X	25376	-0-	-440	-0-	577	1	24630	3	Y	154	155	1			9
							169	9									
*03	28582	X	27965	-0-	-617	-0-	642	1	27146	3	Y	161	158	1			12
							177	9									
*04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
							154	9									
*05	28582	X	25997	-0-	-2585	-0-	613	1	25250	3	Y	122	126	1			2
							134	9									
06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
							120	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23033	X	22150	-0-	-883	-0-	512	1	21458	3	Y	164	169	1			9
							180	9									
*08	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	511	1	20498	3	Y	166	166	1			9
							183	9									
*09	22290	X	20137	-0-	-2153	-0-	536	1	19418	3	Y	166	161	1			14
							183	9									
*10	23033	X	19739	-0-	-3294	-0-	516	1	19090	3	Y	121	126	1			9
							133	9									
*11	22290	X	18565	-0-	-3725	-0-	470	1	17941	3	Y	140	139	1			10
							154	9									
*12	22103	X	17763	-0-	-4340	-0-	415	1	17193	3	Y	141	139	1			12
							155	9									
*01	21080	X	18298	-0-	-2782	-0-	413	1	17743	3	Y	129	133	1			8
							142	9									
*02	18312	X	16094	-0-	-2218	-0-	366	1	15593	3	Y	123	124	1			7
							135	9									
*03	19747	X	18245	-0-	-1502	-0-	418	1	17685	3	Y	129	126	1			10
							142	9									
*04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
							122	9									
*05	18290	X	17367	-0-	-923	-0-	412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
							107	9									
06	17700	X	16008	-0-	-1692	-0-	322	1	15590	3	Y	87	85	1			4
							96	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	24612	3	125	9	Y	114	114	1		-0-
*08	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23661	3	127	9	Y	115	115	1		-0-
*09	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	22845	3	129	9	Y	117	117	1		-0-
*10	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	512	1	22779	3	Y	208	201	1		7
							229	9								
*11	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	498	1	21197	3	Y	263	260	1		10
							289	9								
*12	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	492	1	21578	3	Y	279	280	1		9
							307	9								
*01	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	468	1	20829	3	Y	271	271	1		9
							298	9								
*02	20496	X	19245	-0-	-1251	-0-	421	1	18541	3	Y	257	257	1		9
							283	9								
*03	22692	X	19890	-0-	-2802	-0-	444	1	19147	3	Y	272	276	1		5
							299	9								
*04	21960	X	20486	-0-	-1474	-0-	470	1	19726	3	Y	264	257	1		12
							290	9								
*05	22382	X	19923	-0-	-2459	-0-	456	1	19182	3	Y	259	258	1		13
							285	9								
*06	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	388	1	21297	3	Y	227	227	1		13
							250	9								

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	41912	X	35039	-0-	-6873	-0-	1027	1	33536	3	Y	433	446	1		25
							476	9								
*08	40362	X	34199	-0-	-6163	-0-	989	1	32730	3	Y	436	438	1		23
							480	9								
*09	38850	X	32365	-0-	-6485	-0-	856	1	31024	3	Y	441	426	1		38
							485	9								
*10	40145	X	32487	-0-	-7658	-0-	841	1	31101	3	Y	495	498	1		35
							545	9								
*11	38850	X	31358	-0-	-7492	-0-	795	1	30362	3	Y	183	205	1		13
							201	9								
*12	34968	X	33330	-0-	-1638	-0-	783	1	32345	3	Y	184	181	1		16
							202	9								
*01	34038	X	32498	-0-	-1540	-0-	735	1	31579	3	Y	167	173	1		10
							184	9								
*02	30072	X	28073	-0-	-1999	-0-	639	1	27258	3	Y	160	161	1		9
							176	9								
*03	33325	X	31395	-0-	-1930	-0-	722	1	30488	3	Y	168	164	1		13
							185	9								
*04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1		6
							160	9								
*05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1		2
							139	9								
06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1		5
							124	9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	522	1	29647	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*08	26474	X	23763	-0-	-2711	-0-	443	1	23267	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*09	24960	X	24081	-0-	-879	-0-	406	1	23621	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*10	30163	X	25838	-0-	-4325	-0-	438	1	25321	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
*11	29190	X	26408	-0-	-2782	-0-	406	1	25902	3	Y	91	90	1			3
							100	9									
*12	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	472	1	22113	3	Y	97	97	1			3
							107	9									
*01	25823	X	21631	-0-	-4192	-0-	451	1	21077	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
*02	24640	X	19258	-0-	-5382	-0-	383	1	18777	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
*03	27280	X	21248	-0-	-6032	-0-	450	1	20693	3	Y	95	96	1			2
							105	9									
*04	26400	X	20541	-0-	-5859	-0-	446	1	19995	3	Y	91	89	1			4
							100	9									
*05	22692	X	19057	-0-	-3635	-0-	542	1	18416	3	Y	90	90	1			4
							99	9									
06	20940	X	20324	-0-	-616	-0-	442	1	19795	3	Y	79	79	1			4
							87	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19685	X	17065	-0-	-2620	-0-	396	1	16590	3	Y	72	74	1			4
							79	9									
*08	19282	X	15266	-0-	-4016	-0-	369	1	14817	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
*09	17370	X	13368	-0-	-4002	-0-	357	1	12931	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
*10	17019	X	11063	-0-	-5956	-0-	289	1	10683	3	Y	83	83	1			6
							91	9									
*11	16470	X	13376	-0-	-3094	-0-	339	1	12985	3	Y	47	50	1			3
							52	9									
*12	17019	X	14443	-0-	-2576	-0-	341	1	14049	3	Y	48	47	1			4
							53	9									
*01	15190	X	14961	-0-	-229	-0-	339	1	14574	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
*03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	365	1	15410	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
*04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
*05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	30577	-0-	-5817	-0-	669	1	29744	3	Y	149	149	1			5
							164	9									
02	32872	X	28421	-0-	-4451	-0-	627	1	27639	3	Y	141	141	1			5
							155	9									
*03	35898	X	28558	-0-	-7340	-0-	646	1	27747	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
*04	32370	X	28781	-0-	-3589	-0-	665	1	27956	3	Y	145	141	1			7
							160	9									
*05	31837	X	26672	-0-	-5165	-0-	619	1	25897	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
*06	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	125	125	1			7
							138	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30008	X	26277	-0-	-3731	-0-	609	1	25551	3	Y	106	109	1			6
							117	9									
*08	30008	X	25523	-0-	-4485	-0-	617	1	24788	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
*09	27810	X	24519	-0-	-3291	-0-	655	1	23746	3	Y	107	104	1			9
							118	9									
*10	28210	X	25286	-0-	-2924	-0-	664	1	24546	3	Y	69	73	1			5
							76	9									
*11	27300	X	26241	-0-	-1059	-0-	668	1	25485	3	Y	80	79	1			6
							88	9									
*12	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	656	1	27053	3	Y	80	79	1			7
							88	9									
*01	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	624	1	26828	3	Y	72	75	1			4
							79	9									
*02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
*03	27807	X	25613	-0-	-2194	-0-	590	1	24943	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
*04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
*05	27807	X	23894	-0-	-3913	-0-	553	1	23280	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32395	X	27662	-0-	-4733	-0-	473	1	26894	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
*08	32147	X	25908	-0-	-6239	-0-	480	1	25131	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
*09	30300	X	27882	-0-	-2418	-0-	467	1	27112	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
*10	31310	X	27906	-0-	-3404	-0-	472	1	27328	3	Y	96	93	1			3
							106	9									
*11	30300	X	24878	-0-	-5422	-0-	383	1	24361	3	Y	122	121	1			4
							134	9									
*12	28675	X	20381	-0-	-8294	-0-	420	1	19818	3	Y	130	130	1			4
							143	9									
*01	28675	X	19861	-0-	-8814	-0-	413	1	19309	3	Y	126	126	1			4
							139	9									
*02	25424	X	18071	-0-	-7353	-0-	358	1	17581	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
*03	27900	X	19938	-0-	-7962	-0-	420	1	19378	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
*04	24870	X	18523	-0-	-6347	-0-	401	1	17986	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
*05	20367	X	16169	-0-	-4198	-0-	451	1	15586	3	Y	120	120	1			6
							132	9									
*06	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	106	106	1			6
							117	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	29597	3	229	9	Y	208	211	1			23
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26607	3	147	9	Y	134	140	1			17
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28112	3	176	9	Y	160	145	1			32
04	28860	X	28186	-0-	-674	-0-	28068	3	118	9	Y	107	112	1			27
05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32
*06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	73	1			35

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

01	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	23879	3	212	9	Y	193	197	1			21
02	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18001	3	139	9	Y	126	131	1			16
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	17966	3	164	9	Y	149	135	1			30
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16847	3	109	9	Y	99	104	1			25
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29
06	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	15161	3	79	9	Y	72	68	1			33

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

01	19778	X	15921	-0-	-3857	-0-	15502	3	419	9	Y	381	381	1			18
02	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	14951	3	320	9	Y	291	261	1			48
03	18135	X	16334	-0-	-1801	-0-	15897	3	437	9	Y	397	401	1			44
04	15930	X	15822	-0-	-108	-0-	15400	3	422	9	Y	384	389	1			39
*05	16895	X	15771	-0-	-1124	-0-	15405	3	366	9	Y	333	326	1			46
06	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	14434	3	362	9	Y	329	329	1			46

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38130	X	31416	-0-	-6714	-0-	721	1	30196	3	Y	454	468	1			26
							499	9									
*08	35712	X	30477	-0-	-5235	-0-	728	1	29246	3	Y	457	459	1			24
							503	9									
*09	32070	X	28857	-0-	-3213	-0-	761	1	27587	3	Y	463	447	1			40
							509	9									
*10	33077	X	29642	-0-	-3435	-0-	765	1	28306	3	Y	519	522	1			37
							571	9									
*11	32010	X	27195	-0-	-4815	-0-	677	1	25850	3	Y	607	601	1			43
							668	9									
*12	32250	X	32250	-0-	-0-	-0-	734	1	30269	3	Y	1134	1081	1			96
							1247	9									
*01	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	735	1	31578	3	Y	1036	1068	1			64
							1140	9									
*02	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	987	996	1			55
							1086	9									
*03	32271	X	32034	-0-	-237	-0-	715	1	30179	3	Y	1036	1013	1			78
							1140	9									
*04	32370	X	29626	-0-	-2744	-0-	669	1	27974	3	Y	894	936	1			36
							983	9									
*05	33511	X	29107	-0-	-4404	-0-	673	1	27573	3	Y	783	805	1			14
							861	9									
06	32430	X	25274	-0-	-7156	-0-	496	1	24011	3	Y	697	682	1			29
							767	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

01	29512	X	21868	-0-	-7644	-0-	21510	3	358	9	Y	325	330	1			36
02	26656	X	18594	-0-	-8062	-0-	18363	3	231	9	Y	210	219	1			27
03	29512	X	20040	-0-	-9472	-0-	19765	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	26010	X	18672	-0-	-7338	-0-	18487	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49
06	21150	X	17302	-0-	-3848	-0-	17169	3	133	9	Y	121	114	1			56

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*07	45694	X	38513	-0-	-7181	-0-	664	1	37751	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*08	44857	X	37971	-0-	-6886	-0-	708	1	37165	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*09	39210	X	35424	-0-	-3786	-0-	597	1	34727	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*10	40207	X	37068	-0-	-3139	-0-	624	1	36199	3	Y	223	215	1			8
							245	9									
*11	37830	X	34590	-0-	-3240	-0-	529	1	33752	3	Y	281	279	1			10
							309	9									
*12	38440	X	29918	-0-	-8522	-0-	618	1	28970	3	Y	300	300	1			10
							330	9									
*01	37789	X	28725	-0-	-9064	-0-	594	1	27811	3	Y	291	291	1			10
							320	9									
*02	33488	X	26224	-0-	-7264	-0-	518	1	25402	3	Y	276	276	1			10
							304	9									
*03	37076	X	28680	-0-	-8396	-0-	603	1	27757	3	Y	291	296	1			5
							320	9									
*04	34590	X	27786	-0-	-6804	-0-	599	1	26875	3	Y	284	276	1			13
							312	9									
*05	29915	X	25655	-0-	-4260	-0-	725	1	24625	3	Y	277	277	1			13
							305	9									
06	28110	X	27266	-0-	-844	-0-	591	1	26407	3	Y	244	244	1			13
							268	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	22943	-0-	-1175	-0-	22669	3	274	9	Y	249	249	1			12
02	22400	X	20073	-0-	-2327	-0-	19864	3	209	9	Y	190	171	1			31
03	24800	X	21510	-0-	-3290	-0-	21224	3	286	9	Y	260	262	1			29
04	24000	X	21611	-0-	-2389	-0-	21335	3	276	9	Y	251	255	1			25
*05	22940	X	21519	-0-	-1421	-0-	21279	3	240	9	Y	218	213	1			30
06	22200	X	19236	-0-	-2964	-0-	18999	3	237	9	Y	215	215	1			30

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41540	X	35752	-0-	-5788	-0-	866	1	34186	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									
*08	38626	X	35854	-0-	-2772	-0-	780	1	34371	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
*09	38100	X	34093	-0-	-4007	-0-	782	1	32593	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
*10	39370	X	34147	-0-	-5223	-0-	743	1	33055	3	Y	317	306	1			11
							349	9									
*11	36600	X	28987	-0-	-7613	-0-	655	1	27892	3	Y	400	396	1			15
							440	9									
*12	35681	X	28750	-0-	-6931	-0-	630	1	27652	3	Y	425	426	1			14
							468	9									
*01	35681	X	28403	-0-	-7278	-0-	632	1	27317	3	Y	413	413	1			14
							454	9									
*02	27580	X	25737	-0-	-1843	-0-	561	1	24745	3	Y	392	392	1			14
							431	9									
*03	30535	X	24589	-0-	-5946	-0-	547	1	23587	3	Y	414	421	1			7
							455	9									
*04	28980	X	23672	-0-	-5308	-0-	540	1	22688	3	Y	404	392	1			19
							444	9									
*05	28737	X	25214	-0-	-3523	-0-	579	1	24202	3	Y	394	394	1			19
							433	9									
06	27570	X	26547	-0-	-1023	-0-	468	1	25697	3	Y	347	347	1			19
							382	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46190	X	39078	-0-	-7112	-0-	1153	1	37675	3	Y	227	234	1			13
							250	9									
*08	43927	X	37207	-0-	-6720	-0-	1083	1	35872	3	Y	229	230	1			12
							252	9									
*09	39750	X	34800	-0-	-4950	-0-	928	1	33617	3	Y	232	224	1			20
							255	9									
*10	41075	X	37095	-0-	-3980	-0-	969	1	35839	3	Y	261	262	1			19
							287	9									
*11	38790	X	35105	-0-	-3685	-0-	890	1	33934	3	Y	255	256	1			18
							281	9									
*12	38998	X	34330	-0-	-4668	-0-	806	1	33241	3	Y	257	253	1			22
							283	9									
*01	37107	X	33908	-0-	-3199	-0-	765	1	32886	3	Y	234	242	1			14
							257	9									
*02	33516	X	29202	-0-	-4314	-0-	664	1	28293	3	Y	223	225	1			12
							245	9									
*03	37107	X	32117	-0-	-4990	-0-	737	1	31121	3	Y	235	229	1			18
							259	9									
*04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	9									
*05	34317	X	13804	-0-	-20513	-0-	311	1	13385	3	Y	98	104	1			2
							108	9									
06	32820	X	30344	-0-	-2476	-0-	603	1	29567	3	Y	158	153	1			7
							174	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45818	X	39639	-0-	-6179	-0-	970	1	38289	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
*08	41943	X	36893	-0-	-5050	-0-	806	1	35705	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
*09	39990	X	36463	-0-	-3527	-0-	846	1	35228	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
*10	41230	X	35849	-0-	-5381	-0-	779	1	34646	3	Y	385	372	1			13
							424	9									
*11	39210	X	33021	-0-	-6189	-0-	748	1	32166	3	Y	97	106	1			4
							107	9									
*12	39556	X	35170	-0-	-4386	-0-	778	1	34135	3	Y	234	230	1			8
							257	9									
*01	37510	X	33989	-0-	-3521	-0-	741	1	32998	3	Y	227	227	1			8
							250	9									
*02	33880	X	30115	-0-	-3765	-0-	664	1	29213	3	Y	216	216	1			8
							238	9									
*03	35836	X	30110	-0-	-5726	-0-	678	1	29181	3	Y	228	232	1			4
							251	9									
*04	34050	X	30271	-0-	-3779	-0-	698	1	29329	3	Y	222	216	1			10
							244	9									
*05	35185	X	29992	-0-	-5193	-0-	697	1	29055	3	Y	218	217	1			11
							240	9									
06	32880	X	30865	-0-	-2015	-0-	548	1	30107	3	Y	191	191	1			11
							210	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

01	37479	X	32905	-0-	-4574	-0-	32392	3	513	9	Y	466	466	1			23
02	33852	X	28558	-0-	-5294	-0-	28169	3	389	9	Y	354	319	1			58
03	37479	X	30886	-0-	-6593	-0-	30350	3	536	9	Y	487	491	1			54
04	33570	X	30047	-0-	-3523	-0-	29529	3	518	9	Y	471	477	1			48
*05	33635	X	30392	-0-	-3243	-0-	29944	3	448	9	Y	407	399	1			56
06	31830	X	28888	-0-	-2942	-0-	28444	3	444	9	Y	404	403	1			57

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

01	36022	X	33792	-0-	-2230	-0-	33434	3	358	9	Y	325	331	1			36
02	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30121	3	232	9	Y	211	220	1			27
03	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34897	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33716	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50
06	32340	X	31160	-0-	-1180	-0-	31028	3	132	9	Y	120	114	1			56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	1274	1	50304	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
*08	49408	X	49408	-0-	-0-	-0-	1080	1	47809	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									
*09	48334	X	48334	-0-	-0-	-0-	1121	1	46683	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
*10	47858	X	47858	-0-	-0-	-0-	1039	1	46201	3	Y	562	543	1			19
							618	9									
*11	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	996	1	42444	3	Y	36	54	1			1
							40	9									
*12	47935	X	47935	-0-	-0-	-0-	1067	1	46822	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	1021	1	45429	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	913	1	40216	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*03	40799	X	40799	-0-	-0-	-0-	926	1	39828	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*04	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	917	1	38511	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
*05	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1	41466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	346	1	19664	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*08	24087	X	18724	-0-	-5363	-0-	348	1	18300	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*09	23010	X	17602	-0-	-5408	-0-	297	1	17227	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*10	23777	X	17282	-0-	-6495	-0-	292	1	16900	3	Y	82	79	1			3
							90	9									
*11	22140	X	16224	-0-	-5916	-0-	249	1	15861	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
*12	20057	X	13045	-0-	-7012	-0-	269	1	12654	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
*01	18631	X	13171	-0-	-5460	-0-	273	1	12780	3	Y	107	107	1			4
							118	9									
*02	14952	X	12257	-0-	-2695	-0-	242	1	11903	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
*03	16554	X	12538	-0-	-4016	-0-	264	1	12156	3	Y	107	109	1			2
							118	9									
*04	16020	X	12065	-0-	-3955	-0-	261	1	11688	3	Y	105	102	1			5
							116	9									
*05	13578	X	11695	-0-	-1883	-0-	333	1	11250	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
06	13140	X	13010	-0-	-130	-0-	283	1	12628	3	Y	90	90	1			5
							99	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		3040	-0-	3040	3040	62	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*09	0		6603	-0-	6603	9643	112	1	6491	3	Y	-0-					-0-
*10	0		4404	-0-	4404	14047	73	1	4262	3	Y	63	61	1			2
							69	9									
*11	0		4359	-0-	4359	18406	66	1	4205	3	Y	80	79	1			3
							88	9									
*12	0		1000	-0-	1000	19406	19	1	887	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*01	19746	X	340	-0-	-19406	-0-	5	1	244	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
*02	9184	X	1311	-0-	-7873	-0-	24	1	1201	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*03	10168	X	2387	-0-	-7781	-0-	48	1	2249	3	Y	82	84	1			1
							90	9									
*04	9840	X	271	-0-	-9569	-0-	4	1	178	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
*05	10168	X	2268	-0-	-7900	-0-	66	1	2152	3	Y	45	47	1			2
							50	9									
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	70	68	1			4
							77	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	3	14	9	N	13	2	8			96
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					109
03	682	N	83	-0-	-599	-0-	73	3	10	9	N	9					118
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					118
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			118

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	14B2 EXT		769	-0-	769	2015	769	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		607	-0-	607	2622	607	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		457	-0-	457	3079	444	3	13	9	N	12					12
04	3379	X	300	-0-	-3079	-0-	294	3	6	9	N	5					17
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17
06	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	83	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
06	900	N	665	-0-	-235	-0-	58	1	607	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
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	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
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	25	2	Y	18					74
							20	9									
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	52	2	Y	21					95
							23	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	24					119
							26	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	31	108	1			42
							34	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	25					92
							28	9									

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
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-

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
01	620	N	180	-0-	-440	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	388	-0-	-697	-0-	70	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	93	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

01	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	157	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	126	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	109	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	141	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1984	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

01	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	429	1	2021	2	N	37	178	1			64
							41	9									
02	5740	X	4921	-0-	-819	-0-	363	1	4529	2	N	26					90
							29	9									
03	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	388	1	4750	2	N	42					132
							46	9									
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	342	1	4103	2	N	23	45	1			110
							25	9									
05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	404	1	4950	2	N	38					148
							42	9									
06	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	338	1	4363	2	N	20					168
							22	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

01	186	N	37	-0-	-149	-0-	35	3	2	9	N	2	2	8			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	88	3	8			103
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2	2	8			103
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	3	8			103
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	3	63	9	N	57	2	8			74
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	N	6	6	8			74
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1	1	8			74
04	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	3			N	-0-					74
05	930	N	88	-0-	-842	-0-	87	3	1	9	N	1	1	8			74
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					22
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					87
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					87
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		529	-0-	529	529	529	3			Y	-0-					10
04	T. A.		164	-0-	164	693	164	3			Y	-0-					10
05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					18
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

01	186	N	76	-0-	-110	-0-	73	2	3	9	Y	3					15
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	291	-0-	-763	-0-	278	2	13	9	Y	12					55
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					55
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					55
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-					149
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	19					168
							21	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					168
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	N	13	168	1			13
							14	9									
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	690	2	N	9					22
							10	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					22

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
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	5					52
							6	9									
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	14	1	572	2	N	1					53
							1	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	N	5					58
							6	9									
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	586	2	N	2					60
							2	9									
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	-0-					60
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	3					63
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	13					93
							14	9									
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	14	1	608	2	N	5					98
							6	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	5					103
							6	9									
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	15	1	582	2	N	5					108
							6	9									
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	44					152
							48	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	N	52	171	1			33
							57	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-					60
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	N	-0-					60
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	54	1	1296	3	N	-0-					60
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	-0-					60
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					60
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	N	-0-					60

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					57
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					57
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	N	-0-					57
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					57
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1	1	8			209
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	N	1	1	8			209
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	2	2	8			209
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	N	-0-					209
05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							1	9									
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	7	1	162	3	N	1	1	8			210
							1	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	82	1	1709	3	N	1	1	8			202
							1	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	76	1	1844	3	N	1	1	8			202
							1	9									
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	85	1	2105	3	N	2	2	8			202
							2	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1906	3	N	-0-					202
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	N	1	1	8			202
							1	9									
06	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	83	1	1642	3	N	1	1	8			202
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	3	N	-0-					190
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	1	1	8			190
							1	9									
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	500	3	N	1	1	8			190
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	N	-0-					190
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	N	-0-					190
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			190
							1	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					78
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					78
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					78
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					78
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					78
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					78

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	38	1	884	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	26	1	838	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	36	1	878	3	Y	6	6	8			122
							7	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	4	4	8			122
							4	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	49	1	1155	3	Y	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	3	Y	-0-					18
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	45	1	1075	3	Y	-0-					18
04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					18
05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	38	1	905	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	182	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	165	1			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	173	1			117
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					192

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					85
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					85
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					85
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					85
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					85

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1109	-0-	-1216	-0-	1083	2	26	9	Y	24					93
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	Y	48	141	1			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	Y	21					21
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	1	8			70

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
01	1984	X	1335	-0-	-649	-0-	1328	2	7	9	Y	6					102
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			Y	-0-	25	1			77
03	1581	N	800	-0-	-781	-0-	800	2			Y	-0-					77
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					77
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	473	2	1	9	Y	1					80

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
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3873	2	84	9	N	76					185
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	2	2	9	N	2	155	1			32
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3960	2	22	9	N	20					52
04	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					52
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55
06	4080	X	2708	-0-	-1372	-0-	2650	2	58	9	N	53	1	8			107

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
01	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	5222	2	139	9	N	126	186	1			144
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	5274	2			N	-0-					144
03	6262	X	5522	-0-	-740	-0-	5368	2	154	9	N	140	182	1			102
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6297	2	53	9	N	48					150
*05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6092	2	120	9	N	109	2	8			257
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5896	2	79	9	N	72	187	1	4	8	138

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3741	-0-	-1808	-0-	3702	2	39	9	N	35					163
02	4984	X	3072	-0-	-1912	-0-	3024	2	48	9	N	44	174	1			33
03	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	4123	2	25	9	N	23					56
04	5760	X	3537	-0-	-2223	-0-	3502	2	35	9	N	32					88
05	5952	X	3510	-0-	-2442	-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100
06	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	2969	2	10	9	N	9	1	8			108

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4686	2	162	9	N	147					327
02	4872	X	4260	-0-	-612	-0-	4091	2	169	9	N	154	191	1			290
03	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	4869	2	70	9	N	64	184	1			170
04	5220	X	4545	-0-	-675	-0-	4495	2	50	9	N	45					215
*05	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	4287	2	81	9	N	74	2	8			287
06	4770	X	985	-0-	-3785	-0-	959	2	26	9	N	24	1	8			310

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	2874	2	28	9	N	25					175
02	4088	X	3188	-0-	-900	-0-	3104	2	84	9	N	76	178	1			73
03	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	3604	2	45	9	N	41					114
04	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	2979	2	34	9	N	31					145
*05	4185	X	2048	-0-	-2137	-0-	2048	2			N	-0-					145
06	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	2468	2	8	9	N	7	1	8			151

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4360	2	51	9	N	46					220
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	2	23	9	N	21	191	1			50
03	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4588	2	72	9	N	65					115
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4838	2	22	9	N	20					135
05	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167
06	5280	X	3799	-0-	-1481	-0-	3721	2	78	9	N	71	6	8			232

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3862	-0-	-3268	-0-	3801	2	61	9	N	55					222
02	6440	X	4641	-0-	-1799	-0-	4604	2	37	9	N	34	186	1			70
03	7130	X	4011	-0-	-3119	-0-	3975	2	36	9	N	33					103
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6152	2	80	9	N	73					176
05	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4001	2	7	9	N	6	6	8			194

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9806	-0-	-455	-0-	9631	2	175	9	N	159	192	1			64
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9323	2	165	9	N	150					214
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9637	2	177	9	N	161	181	1			194
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9254	2	229	9	N	208	188	1			214
05	10509	X	9614	-0-	-895	-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135
06	10170	X	9478	-0-	-692	-0-	9265	2	213	9	N	194	174	1	8	8	147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					82
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					82
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					82
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	27	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2		Y	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2		Y	1	1	8		-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2		Y	2	2	1		-0-
							2	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2		Y	2	2	8		-0-
							2	9									
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2		Y	1	1	8		-0-
							1	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

01	589	N	422	-0-	-167	-0-	398	2	24	9		N	22	22	1		-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9		N	20	20	1		-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	538	2	23	9		N	21	21	1		-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	143	2	22	9		N	20	20	0		-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9		N	15	15	0		-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9		N	15	15	0		-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					131
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					131
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					131

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1444	2	46	9	N	42					142
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					142
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					142
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			N	-0-					142

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4614	2	4	9	Y	4	4	8			23
02	4564	X	3074	-0-	-1490	-0-	2964	2	110	9	Y	100	1	8			122
03	5053	X	3341	-0-	-1712	-0-	3322	2	19	9	Y	17	1	8			138
04	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	3984	2	17	9	Y	15	126	1			27
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	552	1	984	2	N	-0-					76
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1025	2	N	47	96	1			27
							52	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	558	1	1287	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	494	1	677	2	Y	-0-					27
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27
06	1800	N	68	-0-	-1732	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			26
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
03	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2252	2	3	9	N	3	3	8			26
04	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			26
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
01	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1689	2	32	9	N	29					54
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					54
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					54
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1572	2	36	9	N	33					87
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					87

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
01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	691	2	57	9	N	52	1	8			177
02	1260	N	609	-0-	-651	-0-	595	2	14	9	N	13	163	1			27
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			N	-0-					27
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			27
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	992	2	98	9	N	89	1	8			115

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	557	-0-	-373	-0-	65	1	492	2	N	-0-					102
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					102
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			102

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					50
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					50
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					50
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					50
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	731	2	87	9	N	79					129

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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	36	99	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					25
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	2	8			25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					60
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	2	76	9	N	69					129
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					129
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					129

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1085	2	85	9	N	77					104
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					104
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					104
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104
*06	3000	N	3706	-0-	706	706	3649	2	57	9	N	52	129	1	2	8	25

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	293	1	2018	2	N	5	5	8			95
							6	9									
02	2996	X	209	-0-	-2787	-0-	67	1	142	2	N	-0-					95
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					95
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					95
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
06	2250	X	53	-0-	-2197	-0-	53	2			N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		170	-0-	170	254	170	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38
*06	592	X	118	-0-	-474	-0-	118	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
01	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	143	1	1698	2	N	-0-					27
02	1932	X	975	-0-	-957	-0-	69	1	906	2	N	-0-					27
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	-0-					27
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					27
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149	1	1625	2	N	9	167	1			21
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			67
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	391	2	67	9	N	61	31	1			97
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			97

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	473	1	3626	2	N	54	4	8			104
							59	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3160	2	44	9	N	40	4	8			140
03	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3537	2	51	9	N	46	155	1	4	8	27
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3110	2	3	9	N	3	3	8			27
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50
06	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			50

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					27
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4191	2	70	9	Y	64	2	8			122
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	3468	2	4	9	Y	4	109	1	1	8	16
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4249	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3924	2	50	9	Y	45	1	8			60
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4066	2	51	9	Y	46	1	8			105

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			N	-0-					82
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					82
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					82
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	2	8			100
05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124
*06	3000	N	3047	-0-	47	564	2980	2	67	9	N	61	3	8			182

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4132	-0-	-1727	-0-	456	1	3666	2	N	9	9	8			110
							10	9									
02	5292	X	5261	-0-	-31	-0-	462	1	4786	2	N	12	12	8			110
							13	9									
03	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	527	1	5163	2	N	47	8	8			149
							52	9									
04	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	413	1	4203	2	N	49	163	1	8	8	27
							54	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	9									
*06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	540	1	5819	2	N	68	61	1	10	8	77
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

01	12586	X	11945	-0-	-641	-0-	549	1	11271	2	Y	114	11	8						129
							125	9												
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468	1	9412	2	Y	16	88	1	9	8				48
							18	9												
03	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	553	1	10699	2	Y	195	183	1	6	8				54
							215	9												
04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522	1	10240	2	Y	71	5	8						120
							78	9												
05	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558	1	10766	2	Y	111	179	1	11	8				41
							122	9												
06	11550	X	11369	-0-	-181	-0-	540	1	10666	2	Y	148	12	8						177
							163	9												

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

01	11563	X	8652	-0-	-2911	-0-	663	1	7869	2	Y	109								162
							120	9												
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581	1	7631	2	Y	73	179	1	1	8				55
							80	9												
03	10881	X	10029	-0-	-852	-0-	669	1	9264	2	Y	87								142
							96	9												
04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653	1	8731	2	Y	42	161	1						23
							46	9												
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-								23
06	9720	X	6826	-0-	-2894	-0-	557	1	6053	2	Y	196	178	1						41
							216	9												

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

01	19995	X	17627	-0-	-2368	-0-	17359	2	268	9	N	244	364	1	4	8				94
02	17696	X	15566	-0-	-2130	-0-	15359	2	207	9	N	188	177	1	3	8				102
03	19406	X	17291	-0-	-2115	-0-	17024	2	267	9	N	243	161	1	1	8				183
04	18300	X	16541	-0-	-1759	-0-	16344	2	197	9	N	179	174	1	1	8				187
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8				234
06	17070	X	16364	-0-	-706	-0-	16159	2	205	9	N	186	364	1	2	8				54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					15
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					75
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					75
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

01	32736	X	28286	-0-	-4450	-0-	27668	2	618	9	N	562	545	1			205
02	25984	X	24728	-0-	-1256	-0-	24170	2	558	9	N	507	555	1			157
03	28768	X	26539	-0-	-2229	-0-	25982	2	557	9	N	506	360	1			303
04	27840	X	25122	-0-	-2718	-0-	24581	2	541	9	N	492	537	1			258
05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2	531	9	N	483	519	1			222
06	27360	X	24378	-0-	-2982	-0-	23899	2	479	9	N	435	357	1			300

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1890	1	7039	2	N	114	176	1			97
							125	9									
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1803	1	6899	2	N	59	81	1			75
							65	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2086	1	79	9	N	72					147
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2002	1	80	9	N	73	178	1			42
*05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1945	1	6938	2	N	99					141
							109	9									
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	2076	1	6316	2	N	287	355	1			73
							316	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17424	-0-	-959	-0-	16862	2	562	9	N	511	362	1			283
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15122	2	517	9	N	470	539	1			214
03	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	16885	2	540	9	N	491	543	1			162
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	15757	2	506	9	N	460	532	1			90
*05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16420	2	651	9	N	592	346	1			336
06	16860	X	16051	-0-	-809	-0-	15664	2	387	9	N	352	541	1			147

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
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	945	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1001	1	3613	2	N	78	61	1			17
							86	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	933	1	3353	2	N	58	65	1			10
							64	9									
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	905	1	2625	2	N	-0-					10
*06	4140	X	2866	-0-	-1274	-0-	822	1	2044	2	N	-0-					10

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
01	38564	X	35479	-0-	-3085	-0-	35411	2	68	9	N	62					132
02	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	31658	2	47	9	N	43					175
03	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	34003	2	8	9	N	7	176	1			6
04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					56
*05	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33653	2	57	9	N	52					108
06	34320	X	32095	-0-	-2225	-0-	32030	2	65	9	N	59	156	1			11

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
01	3286	X	1967	-0-	-1319	-0-	637	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	576	1	1431	2	N	52	31	1			21
							57	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	801	1	2778	2	N	59	66	1			14
							65	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	N	28	34	1			8
							31	9									
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	960	1	6328	2	N	43	44	1			7
							47	9									
*06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	993	1	6952	2	N	37	41	1			3
							41	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1124	1	6574	2	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1066	1	5000	2	N	64	38	1			26
							70	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1152	1	4503	2	N	100	97	1			29
							110	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	N	83	99	1			13
							91	9									
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	953	1	3904	2	N	45	49	1			9
							50	9									
06	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	748	1	3922	2	N	43	48	1			4
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	15159	X	14125	-0-	-1034	-0-	14073	2	52	9	N	47	177	1			54
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12782	2	68	9	N	62					116
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14237	2	57	9	N	52	167	1			1
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13417	2	18	9	N	16					17
*05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13628	2	90	9	N	82					99
06	13830	X	13221	-0-	-609	-0-	13171	2	50	9	N	45					144

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
01	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	867	1	6097	2	N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	788	1	4941	2	N	199	119	1			80
							219	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	864	1	4871	2	N	98	151	1			27
							108	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	847	1	3814	2	N	62	78	1			11
							68	9									
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	764	1	3110	2	N	170	153	1			28
							187	9									
06	6750	X	3209	-0-	-3541	-0-	708	1	2341	2	N	145	161	1			12
							160	9									

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
01	3100	N	3867	-0-	767	767	1462	1	2177	2	N	207	181	1			115
							228	9									
02	2800	N	2458	-0-	-342	425	1655	1	676	2	N	115	178	1			52
							127	9									
03	2077	N	1123	-0-	-954	-0-	747	1	299	2	N	70					122
							77	9									
04	2190	X	1430	-0-	-760	-0-	288	1	1000	2	N	129	177	1			74
							142	9									
*05	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	303	1	552	2	N	35					109
							39	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	470	1	777	2	N	123	177	1			55
							135	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2669	-0-	-2322	-0-	1264	1	1377	2	N	25					117
							28	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1300	1	1501	2	N	34	69	1			82
							37	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1448	1	7932	2	N	30					112
							33	9									
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1312	1	8346	2	N	32					144
							35	9									
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1581	1	1732	2	N	18					162
							20	9									
06	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	1280	1	1934	2	N	46	177	1			31
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	775	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	598	1	2663	2	N	68	41	1			27
							75	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	808	1	3901	2	N	82	86	1			23
							90	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	769	1	3228	2	N	51	67	1			7
							56	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	679	1	2331	2	N	55	52	1			10
							61	9									
06	4170	X	2659	-0-	-1511	-0-	661	1	1944	2	N	49	55	1			4
							54	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	1113	1	7823	2	N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1052	1	7388	2	N	179	107	1			72
							197	9									
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1266	1	8189	2	N	165	187	1			50
							182	9									
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1323	1	9957	2	N	147	173	1			24
							162	9									
*05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	1410	1	11397	2	N	140	138	1			26
							154	9									
*06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1425	1	11980	2	N	131	146	1			11
							144	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

01	3007	N	2658	-0-	-349	-0-	2603	3	55	9	Y	50					145
02	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	2077	3	90	9	Y	82	180	1			47
03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4542	2314	3	61	9	Y	55					102
04	3000	N	2257	-0-	-743	3799	2232	3	25	9	Y	23					125
05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160
*06	3000	N	1959	-0-	-1041	2244	1912	3	47	9	Y	43	175	1			28

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	905	3	112	9	N	102	97	1			15
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					15
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					15
04	990	N	623	-0-	-367	-0-	623	3			N	-0-					15
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					120
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					120
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					120
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					120
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	18	9	N	16					22
02	1204	N	600	-0-	-604	-0-	600	3			N	-0-					22
03	1302	N	775	-0-	-527	-0-	764	3	11	9	N	10					32
04	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	3			N	-0-					32
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

01	2604	X	708	-0-	-1896	-0-	708	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					92
03	DLQ G-10		1320	-0-	1320	2262	1320	3			Y	-0-					92
04	2200	N	1174	-0-	-1026	1236	1174	3			Y	-0-					92
05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

01	682	N	617	-0-	-65	-0-	609	2	8	9	Y	7					31
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	434	2	4	9	Y	4	27	1			8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8					16
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					13

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					6
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			Y	-0-	5	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 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
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	285	2	37	9	Y	34					85
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	74	1			24
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	2	45	9	Y	41					65
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	169	2	24	9	Y	22					87
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	243	2	28	9	Y	25					58

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	147	2	34	9	Y	31					90
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	79	1			32
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	215	2	44	9	Y	40					72
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	146	2	36	9	Y	33					105
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	99	2	19	9	Y	17					51

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1393	-0-	-1407	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	861	-0-	-2239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

01	19065	X	16591	-0-	-2474	-0-	16332	2	259	9	Y	235	196	1				177
02	18116	X	13110	-0-	-5006	-0-	12895	2	215	9	Y	195	221	1				151
03	20057	X	17755	-0-	-2302	-0-	17443	2	312	9	Y	284	389	1				46
04	19410	X	13695	-0-	-5715	-0-	13496	2	199	9	Y	181	176	1				51
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1				96
*06	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17602	2	237	9	Y	215	204	1				107

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

01	10292	X	6930	-0-	-3362	-0-	6830	2	100	9	Y	91	76	1				38
02	8176	X	5430	-0-	-2746	-0-	5349	2	81	9	Y	74	84	1				28
03	9052	X	7102	-0-	-1950	-0-	6937	2	165	9	Y	150	170	1				8
04	8190	X	4857	-0-	-3333	-0-	4782	2	75	9	Y	68	66	1				10
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1				16
*06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6921	2	77	9	Y	70	77	1				9

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

01	36177	X	30680	-0-	-5497	-0-	30374	2	306	9	Y	278	231	1				172
02	21728	X	18785	-0-	-2943	-0-	18555	2	230	9	Y	209	238	1				143
03	24056	X	8848	-0-	-15208	-0-	8714	2	134	9	Y	122	157	1				108
04	23280	X	9883	-0-	-13397	-0-	9752	2	131	9	Y	119	115	1	1	8		111
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1				134
06	23280	X	20661	-0-	-2619	-0-	20420	2	241	9	Y	219	257	1				96

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	27407	-0-	-6259	-0-	27265	2	142	9	Y	129	149	1			173
02	25984	X	24561	-0-	-1423	-0-	24442	2	119	9	Y	108	89	1			192
03	28768	X	26837	-0-	-1931	-0-	26703	2	134	9	Y	122	138	1			176
04	27840	X	25685	-0-	-2155	-0-	25582	2	103	9	Y	94	93	1			177
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1			191
06	26520	X	24665	-0-	-1855	-0-	24581	2	84	9	Y	76	234	1			33

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	30304	-0-	-16661	-0-	30147	2	157	9	Y	143	165	1			8
02	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37312	2	180	9	Y	164	135	1			37
03	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39163	2	195	9	Y	177	202	1			12
04	37710	X	36730	-0-	-980	-0-	36581	2	149	9	Y	135	133	1			14
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1			30
*06	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	38333	2	103	9	Y	94	86	1			38

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391	X	39627	-0-	-8764	-0-	39421	2	206	9	Y	187	215	1			113
02	37856	X	35838	-0-	-2018	-0-	35665	2	173	9	Y	157	129	1			141
03	41912	X	38207	-0-	-3705	-0-	38013	2	194	9	Y	176	200	1			117
04	40560	X	36332	-0-	-4228	-0-	36181	2	151	9	Y	137	134	1			120
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1			140
06	38400	X	34541	-0-	-3859	-0-	34390	2	151	9	Y	137	221	1			56

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	900	1	5915	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
*08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1010	1	5478	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
*09	6990	X	6737	-0-	-253	-0-	991	1	5193	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
*10	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	1020	1	5530	3	Y	586	566	1			20
							645	9									
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	996	1	5548	3	Y	740	733	1			27
							814	9									
*12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020	1	5433	3	Y	787	788	1			26
							866	9									
*01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985	1	3996	3	Y	764	764	1			26
							840	9									
*02	5320	X	4738	-0-	-582	-0-	879	1	3060	3	Y	726	726	1			26
							799	9									
*03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	998	1	4401	3	Y	765	778	1			13
							842	9									
*04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	875	1	5191	3	Y	747	725	1			35
							822	9									
*05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	728	728	1			35
							801	9									
*06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	687	1	4668	3	Y	641	641	1			35
							705	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	764	1	3416	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*08	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	876	1	1770	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*09	4140	X	2241	-0-	-1899	-0-	897	1	1269	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	965	1	3087	3	Y	79	76	1			3
							87	9									
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	951	1	3614	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
*12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963	1	2945	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
*01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953	1	2553	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	889	1	3545	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	973	1	3317	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
*04	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	792	1	3228	3	Y	68	66	1			3
							75	9									
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	727	1	3898	3	Y	58	58	1			3
							64	9									

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

*07	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	57 184	1 9	1877	3	Y	167	171	1			10
*08	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	56 184	1 9	1835	3	Y	167	168	1			9
*09	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	230 187	1 9	2099	3	Y	170	164	1			15
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	243 106	1 9	2425	3	Y	96	104	1			7
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	243 123	1 9	2730	3	Y	112	111	1			8
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	255 123	1 9	3202	3	Y	112	111	1			9
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	245 113	1 9	2909	3	Y	103	106	1			6
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	232 108	1 9	3048	3	Y	98	99	1			5
*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	271 113	1 9	3942	3	Y	103	100	1			8
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	261 98	1 9	3982	3	Y	89	93	1			4
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	280 85	1 9	4175	3	Y	77	80	1			1
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249 76	1 9	3727	3	Y	69	67	1			3

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	49	1	1952	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	204	1	1793	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	392	1	2010	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	400	1	1980	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	383	1	1659	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
*12	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	399	1	1921	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399	1	1941	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	40	40	1			2
							44	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	409	-0-	-71	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	288	-0-	-363	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	300	-0-	-134	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	156	-0-	-123	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	308	N	192	-0-	-116	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	197	-0-	-113	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	618	-0-	-281	-0-	357	1	67	3	Y	176	181	1			10
							194	9									
*08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	375	1	736	3	Y	201	187	1			14
							221	9									
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	186	187	1			13
							205	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	358	1	113	3	Y	187	184	1			16
							206	9									
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	3	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	10	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	245	-0-	-561	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	72	-0-	-544	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	34	1	1448	3	Y	53	55	1			3
							58	9									
*08	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	35	1	1404	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
*10	1550	N	178	-0-	-1372	-0-	3	1	109	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
*11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*02	1540	X	83	-0-	-1457	-0-	15	3	68	9	Y	62	60	1			3
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2517	3	70	9	Y	64	192	1			47
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2278	3	53	9	Y	48					95
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2393	3	44	9	Y	40					135
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2486	3	13	9	Y	12					147
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					151

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	191	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	27	1	1030	3	N	108	183	1			110
							119	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	120					230
							132	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	117	187	1			160
							129	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	3	N	133	185	1			108
							146	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	27	1	1124	3	N	108					216
							119	9									
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	15	1	946	3	N	92	190	1			118
							101	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	29	1	1105	3	N	294	344	1			58
							323	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	27	1	1043	3	N	278	160	1			176
							306	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	274	339	1			111
							301	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	3	N	242	323	1			30
							266	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	N	269	329	1			97
							296	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	48	1	1813	3	N	341	381	1			88
							375	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	48	1	1749	3	N	325	185	1			228
							358	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	N	316	379	1			165
							348	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	42	1	1550	3	N	272	185	1			252
							299	9									
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	343	376	1			156
							377	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1474	-0-	-665	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					68
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					68
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	3	N	-0-					68
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					68
05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	3	N	-0-					68
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	27	1	1638	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37	1	1398	3	N	252	167	1			175
							277	9									
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33	1	1250	3	N	226	168	1			81
							249	9									
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36	1	1327	3	N	233	157	1			157
							256	9									
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									
06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	15	1	965	3	N	223	182	1			95
							245	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153

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
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	1	1	9	N	1					118
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	1	7	9	N	6					124
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	9	N	4					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	95	1			35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	1	1	9	N	1					141
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	306	1	1	9	N	1					142
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	92	1			61
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					68
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	9	N	13					81

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2208	1	26	9	N	24					118
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2297	1	119	9	N	108	190	1			36
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2542	1	28	9	N	25					61
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	1	24	9	N	22					83
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	1	20	9	N	18					101
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	1	14	9	N	13					114

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2942	-0-	-158	18657	86	1	2756	3	Y	91	88	1			3
							100	9									
*08	3100	N	5534	-0-	2434	21091	507	1	4933	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*09	3000	N	5974	-0-	2974	24065	158	1	5722	3	Y	85	83	1			5
							94	9									
*10	3100	N	7231	-0-	4131	28196	647	1	6310	3	Y	249	240	1			14
							274	9									
*11	35377	X	7181	-0-	-28196	-0-	623	1	6228	3	Y	300	297	1			17
							330	9									
*12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	635	1	6556	3	Y	309	306	1			20
							340	9									
*01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	628	1	6562	3	Y	287	293	1			14
							316	9									
*02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	275	276	1			13
							303	9									
*03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	289	287	1			15
							318	9									
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									
*05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	242	245	1			8
							266	9									
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	213	211	1			10
							234	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*07	T. A.		3219	-0-	3219	15358	376	1	2836	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	T. A.		2817	-0-	2817	18175	367	1	2443	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	T. A.		2523	-0-	2523	20698	353	1	2163	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	T. A.		2516	-0-	2516	23214	364	1	2138	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	24340	X	1126	-0-	-23214	-0-	328	1	778	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	362	1	1628	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	359	1	1520	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	357	1	1369	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831

MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	N	16					73
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	9	N	18					91
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					101
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	107	2	22	9	N	20					131
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					131

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					66
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					68
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					70
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					73
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	N	2					75
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1246	2	20	9	N	18					51
02	1540	X	1286	-0-	-254	-0-	1251	2	35	9	N	32					83
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1400	2	57	9	N	52					135
04	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	476	2	3	9	N	3					138
*05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1736	2	28	9	N	25					163
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					163

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	439	1	16475	3	N	132	187	1			81
							145	9									
02	1652	X	36	-0-	-1616	-0-	36	3			N	-0-					81
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					81
04	6240	X	4557	-0-	-1683	-0-	119	1	4399	3	N	35					116
							39	9									
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									
*06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6314	3	N	58					255
							64	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	84	1	2988	3	N	10					157
							11	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72	1	2681	3	N	11					168
							12	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	78	1	2919	3	N	8	157	1			19
							9	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	1					25
							1	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

01	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
01	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2006	-0-	-178	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

01	1055	S	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					54
02	1172	S	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					54
03	1672	S	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1560	2	N	-0-					54
04	1597	S	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	91					145
							100	9									
05	1630	S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
							48	9									
*06	1862	S	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	N	-0-					19

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2950	3	N	2					93
							2	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93
03	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	61	1	2270	3	N	2					95
							2	9									
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	3	N	-0-					95
05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95
06	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	24	1	1492	3	N	-0-					95

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (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
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	1			N	-0-					123
02	2128	X	2004	-0-	-124	-0-	2004	1			N	-0-					123
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	1			N	-0-					123
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	1			N	-0-					123
*05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	1	1	9	N	1					124
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2748	1	1	9	N	1					125

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

*07	T. A.	1391	-0-	1391	8183	34 14	1 9	1343	3	Y	13	13	1			-0-
*08	T. A.	1330	-0-	1330	9513	29 14	1 9	1287	3	Y	13	13	1			-0-
*09	T. A.	1250	-0-	1250	10763	29 14	1 9	1207	3	Y	13	13	1			-0-
*10	T. A.	1298	-0-	1298	12061	28 31	1 9	1239	3	Y	28	27	1			1
*11	13510 X	1449	-0-	-12061	-0-	32 39	1 9	1378	3	Y	35	35	1			1
*12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1373	3	Y	38	38	1			1
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	1302	3	Y	37	37	1			1
*02	1204 N	1176	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	1112	3	Y	35	35	1			1
*03	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	29 41	1 9	1259	3	Y	37	37	1			1
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29 40	1 9	1231	3	Y	36	35	1			2
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	1274	3	Y	35	35	1			2
*06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	1394	3	Y	31	31	1			2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*07	46066	X	20239	-0-	-25827	-0-	577 814	1 9	18848	3	Y	740	761	1			43
*08	41540	X	17014	-0-	-24526	-0-	477 818	1 9	15719	3	Y	744	748	1			39
*09	31080	X	15721	-0-	-15359	-0-	400 828	1 9	14493	3	Y	753	727	1			65
*10	23374	X	14755	-0-	-8619	-0-	384 151	1 9	14220	3	Y	137	192	1			10
*11	22620	X	13434	-0-	-9186	-0-	339 175	1 9	12920	3	Y	159	158	1			11
*12	20212	X	14086	-0-	-6126	-0-	329 177	1 9	13580	3	Y	161	158	1			14
*01	20305	X	12934	-0-	-7371	-0-	291 161	1 9	12482	3	Y	146	151	1			9
*02	11984	X	10704	-0-	-1280	-0-	241 154	1 9	10309	3	Y	140	141	1			8
*03	13268	X	11577	-0-	-1691	-0-	264 161	1 9	11152	3	Y	146	143	1			11
*04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244 139	1 9	10199	3	Y	126	132	1			5
*05	13268	X	9556	-0-	-3712	-0-	214 122	1 9	9220	3	Y	111	114	1			2
06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195 108	1 9	9429	3	Y	98	96	1			4

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	89	-0-	89	12362	1	1	35	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
*08	0	W	7247	-0-	7247	19609	228	1	6967	3	Y	47	48	1			2
							52	9									
*09	0	W	19324	-0-	19324	38933	514	1	18634	3	Y	160	148	1			14
							176	9									
*10	0	W	15282	-0-	15282	54215	397	1	14689	3	Y	178	179	1			13
							196	9									
*11	0	W	12041	-0-	12041	66256	302	1	11510	3	Y	208	206	1			15
							229	9									
*12	0	W	13609	-0-	13609	79865	317	1	13062	3	Y	209	206	1			18
							230	9									
*01	92730	X	12865	-0-	-79865	-0-	288	1	12367	3	Y	191	197	1			12
							210	9									
*02	17948	X	10636	-0-	-7312	-0-	239	1	10198	3	Y	181	183	1			10
							199	9									
*03	15283	X	11443	-0-	-3840	-0-	260	1	10973	3	Y	191	187	1			14
							210	9									
*04	13170	X	10054	-0-	-3116	-0-	230	1	9642	3	Y	165	172	1			7
							182	9									
*05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198	1	8546	3	Y	144	148	1			3
							158	9									
06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189	1	9191	3	Y	128	126	1			5
							141	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 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
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1186	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
*09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	207	1	7490	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			1
*12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	19	19	1			1
*01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	18	18	1			1
*02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	17	17	1			1
*03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	18	19	1			-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	Y	18	17	1			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		8218	-0-	8218	42847	242	1	7911	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*08	50967	X	8120	-0-	-42847	-0-	235	1	7819	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
*09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	205	1	7434	3	Y	60	58	1			5
							66	9									
*10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	213	1	7880	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
*11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	201	1	7681	3	Y	84	83	1			6
							92	9									
*12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	202	1	8340	3	Y	84	83	1			7
							92	9									
*01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	192	1	8251	3	Y	77	79	1			5
							85	9									
*02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
*03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	190	1	8028	3	Y	77	75	1			6
							85	9									
*04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182	1	7617	3	Y	67	70	1			3
							74	9									
*05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164	1	7074	3	Y	58	60	1			1
							64	9									
06	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	130	1	6254	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		1092	-0-	1092	1092	29	1	1063	3	N	-0-					-0-
*10	1564	X	406	-0-	-1158	-0-	10	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	2040	X	329	-0-	-1711	-0-	8	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	2108	X	421	-0-	-1687	-0-	10	1	411	3	N	-0-					-0-
*01	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	1904	X	72	-0-	-1832	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*05	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	103	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

01	899	N	398	-0-	-501	-0-	70	1	324	2	Y	4					16
							4	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60	1	732	2	Y	5					21
							6	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	Y	5					26
							6	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	Y	7	24	1			9
							8	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	2					11
							2	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	2					13
							2	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2374	2	85	9	N	77					316
02	2828	X	2380	-0-	-448	-0-	2366	2	14	9	N	13					329
03	3131	X	776	-0-	-2355	-0-	720	2	56	9	N	51	193	1			187
04	2940	X	73	-0-	-2867	-0-	21	2	52	9	N	47					234
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286
06	2550	X	173	-0-	-2377	-0-	112	2	61	9	N	55	192	1			149

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1128	-0-	-412	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	267	1	723	2	Y	-0-					15
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	174	1	380	2	Y	-0-					15
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	225	1	802	2	Y	44					59
							48	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	Y	18					77
							20	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234	1	573	2	Y	25					102
							28	9									

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	123	1	1454	2	N	-0-					27
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					27
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1566	2	N	-0-					27
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					27
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27
06	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	120	1	1303	2	N	-0-					27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					48
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					48
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					48
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					48
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					182
02	1932	X	1880	-0-	-52	-0-	1880	1			N	-0-					182
03	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	2079	1			N	-0-					182
04	2040	X	2020	-0-	-20	-0-	2020	1			N	-0-					182
05	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	1993	1	2	9	N	2					184
06	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	1888	1	7	9	N	6					190

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

01	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	1659	1	4	9	N	4					13
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1824	1	17	9	N	15					28
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2015	1	88	9	N	80					108
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1959	1	90	9	N	82	168	1			22
05	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2033	1	8	9	N	7					29
*06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2044	1	12	9	N	11					40

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3			N	-0-					82
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1111	-0-	-284 B	-0-	1097	3	14	9	Y	13	3	8			18
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			18
03	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	971	3			Y	-0-					18
04	1080	N	630	-0-	-450 B	-0-	628	3	2	9	Y	2	10	1			10
05	1054	N	581	-0-	-473 B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10
06	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			Y	-0-					10

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					72
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	506	3	43	9	Y	39	2	8			109
03	713	N	425	-0-	-288 B	-0-	425	3			Y	-0-					109
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			109
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109
*06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			Y	-0-					109

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1464	-0-	-241 B	-0-	1453	3	11	9	Y	10	10	8			104
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1344	3	4	9	Y	4	4	8			104
03	1612	N	1485	-0-	-127 B	-0-	1485	3			Y	-0-					104
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1322	3	2	9	Y	2	2	8			104
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104
06	1440	N	283	-0-	-1157 B	-0-	283	3			Y	-0-					104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			Y	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-					2
03	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			Y	-0-					2
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					2
05	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			Y	-0-					2
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			Y	-0-					2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			Y	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			Y	-0-					1
03	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	360	N	278	-0-	-82	B	-0-	278	3			Y	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			Y	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63	B	-0-	237	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	396	-0-	-100	B	-0-	396	3			Y	-0-					13
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			Y	-0-					13
03	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3			Y	-0-					13
04	390	N	266	-0-	-124	B	-0-	266	3			Y	-0-					13
05	434	N	350	-0-	-84	B	-0-	350	3			Y	-0-					13
06	390	N	265	-0-	-125	B	-0-	265	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	582	3	8	9	Y	7	2	8			39
03	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			Y	-0-					39
04	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1555	3	28	9	Y	25	22	1	1	8	41
05	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			Y	-0-					41

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			Y	-0-					2
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			Y	-0-					2
03	744	N	277	-0-	-467	B	-0-	277	3			Y	-0-					2
04	630	N	230	-0-	-400	B	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	496	N	242	-0-	-254	B	-0-	242	3			Y	-0-					2
06	270	N	151	-0-	-119	B	-0-	151	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			Y	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			Y	-0-					5
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			Y	-0-					5
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			Y	-0-					5
06	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			Y	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			Y	-0-					3
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					24
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	8			25
03	620	N	196	-0-	-424 B	-0-	196	3			Y	-0-					25
04	630	N	185	-0-	-445 B	-0-	185	3			Y	-0-					25
05	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			Y	-0-					25
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			Y	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					20
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					20
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					20
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					20
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	1280	3	34	9	Y	31	6	8			67
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012	3	13	9	Y	12	2	8			77
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			Y	-0-					77
04	1260	N	863	-0-	-397 B	-0-	835	3	28	9	Y	25	43	1	1	8	58
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58
06	990	N	627	-0-	-363 B	-0-	627	3			Y	-0-					58

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2504	-0-	-38 B	-0-	2412	3	92	9	Y	84	11	8			173
02	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	1935	3	26	9	Y	24	5	8			192
03	2666	X	2099	-0-	-567 B	-0-	2099	3			Y	-0-					192
04	2580	X	1397	-0-	-1183 B	-0-	1360	3	37	9	Y	34	106	1	1	8	119
05	2511	X	1629	-0-	-882 B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119
06	2430	X	1051	-0-	-1379 B	-0-	1038	3	13	9	Y	12					131

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	2	6	9	N	5					110
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	646	2	13	9	N	12					122
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	628	2	6	9	N	5					127
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	498	2	7	9	N	6					133
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	634	2	10	9	N	9					142
06	600	N	394	-0-	-206 B	-0-	388	2	6	9	N	5					147

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	591	2	15	9	N	14					147
02	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	2			N	-0-					147
03	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	590	2	20	9	N	18					165
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					165
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165
*06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2	9	N	2					167

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					137
02	896	N	865	-0-	-31 B	-0-	865	2			N	-0-					137
03	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	745	2			N	-0-					137
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	741	2	29	9	N	26					163
05	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	905	2	13	9	N	12					175
06	720	N	604	-0-	-116 B	-0-	571	2	33	9	N	30					205

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					28
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					28
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					28
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					28
05	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					28
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					28

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	523	2			N	-0-					80
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					80
03	620	N	287	-0-	-333 B	-0-	287	2			N	-0-					80
04	510	N	283	-0-	-227 B	-0-	283	2			N	-0-					80
05	589	N	207	-0-	-382 B	-0-	207	2			N	-0-					80
*06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					80

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2441	-0-	-132 B	-0-	2402	2	39	9	N	35					178
02	2912	X	2172	-0-	-740 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	159	1			20
03	3224	X	2642	-0-	-582 B	-0-	2642	2			N	-0-					20
04	3120	X	2442	-0-	-678 B	-0-	2442	2			N	-0-					20
05	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					20
06	2550	X	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	2			N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					89
02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					89
03	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2			N	-0-					89
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					89
05	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					89
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1956	-0-	-245 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			99
02	1904	N	1831	-0-	-73 B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			99
03	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			99
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					99
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155
06	1980	N	1899	-0-	-81 B	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	8			155

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			84
02	1932	N	1848	-0-	-84 B	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			84
03	2139	N	1993	-0-	-146 B	-0-	1993	2			N	-0-					84
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2022	2	84	9	N	76					160
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27
*06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1978	2	1	9	N	1	1	8			27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					125
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					125
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					125
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					125
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	408	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1290	-0-	-384 B	-0-	1290	2			N	-0-					27
02	1400	N	1174	-0-	-226 B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107
*06	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					26
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					26
03	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2			N	-0-					26
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	744	2	75	9	N	68					94
05	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94
*06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					94

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
01	620	N	126	-0-	-494 B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	420	N	88	-0-	-332 B	-0-	82	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	496	N	158	-0-	-338 B	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	824	2	634	9	N	576	576	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	948	2	504	9	N	458	458	0			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					107
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					107
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	2	N	-0-					107
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
06	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	X	2257	-0-	-0- B	-0-	2206	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	1830	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	2604	X	1845	-0-	-759 B	-0-	1797	2	48	9	N	44	44	1			-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461 B	-0-	2022	2	37	9	N	34	34	0			-0-
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598 B	-0-	1564	2	28	9	N	25	25	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	556	-0-	-343 B	-0-	482	2	74	9	N	67	67	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	563	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	552	2	70	9	N	64	64	1			-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	600	2	224	9	N	204	204	0			-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-
*06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	444	2	174	9	N	158	158	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					30
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	4	1	329	2	N	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	9	1	89	2	N	-0-					30
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					30
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					72
02	1344	N	1119	-0-	-225 B	-0-	1119	2			N	-0-					72
03	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	1257	2			N	-0-					72
04	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			N	-0-					72
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	2			N	-0-					80

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					27
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					27
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1036	2	63	9	N	57					84
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					84
*06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-					112
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			112
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					112
04	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-					112
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27
*06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					27

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					65
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	14	1	1047	2	N	-0-					65
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	125	1	1282	2	N	-0-					65
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	24	1	722	2	N	-0-					65
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	2			N	-0-					65
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	19	1	1301	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	2			N	-0-					32
02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					32
03	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					32
04	2730	X	2169	-0-	-561 B	-0-	2169	2			N	-0-					32
05	2821	X	2794	-0-	-27 B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70
06	2730	X	2244	-0-	-486 B	-0-	2211	2	33	9	N	30					100

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8696	-0-	-1224 B	-0-	8694	2	2	9	N	2	2	8			42
02	7112	X	6689	-0-	-423 B	-0-	6653	2	36	9	N	33	2	8			73
03	8711	X	7229	-0-	-1482 B	-0-	7229	2			N	-0-					73
04	8430	X	7929	-0-	-501 B	-0-	7929	2			N	-0-					73
05	8711	X	8252	-0-	-459 B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25
06	8430	X	7589	-0-	-841 B	-0-	7588	2	1	9	N	1	1	8			25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1021	2	13	9	N	12					130
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	964	2	13	9	N	12					142
03	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1027	2	12	9	N	11					153
04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	952	2	17	9	N	15	1	8			167
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180
06	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	810	2	19	9	N	17					197

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					79
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					79
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					79
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					79
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					79
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					15
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					15
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					15
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					137
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					137
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	3	1	9	N	1					138
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	327	3	3	9	N	3					143

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	142	1			42
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					42
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	207	3	9	9	N	8					50
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					63

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3145	R	-0-	-0-	-3145	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3109	2	134	9	N	122					187
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	100	160	1			127
							110	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2611	2	N	101	177	1			51
							111	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	92					143
							101	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87	1	2905	2	N	89	169	1			63
							98	9									
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	82					145
							90	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	929	2	210	9	N	191	300	1			50
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	144	154	1			40
							158	9									
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	23	1	814	2	N	158	146	1			52
							174	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22	1	737	2	N	162	146	1			68
							178	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	754	2	N	187	149	1			106
							206	9									
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	201	152	1			155
							221	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	315	4	66	9	N	60					278
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	281	4	47	9	N	43					321
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	4	51	9	N	46	170	1			197
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	302	4	52	9	N	47					244
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	4	39	9	N	35	164	1			163

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

01	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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-